

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Код эмитента: 00146-A

за 1 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

Дата: 15 мая 2013 г.

_____ А.В.Дюков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 15 мая 2013 г.

_____ О.Н.Макрецкая
подпись

**Контактное лицо: Гаврилов Алексей Николаевич, Заместитель начальника Управления
корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного
регулирувания**

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	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	9
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	12
1.4. Сведения об оценщике эмитента	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	14
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	14
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	15
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента	15
2.3. Обязательства эмитента.....	16
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	16
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	19
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	21
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	22
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	22
2.4.1. Отраслевые риски	23
2.4.2. Страновые и региональные риски	24
2.4.3. Финансовые риски	25
2.4.4. Правовые риски.....	26
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	27
III. Подробная информация об эмитенте	29
3.1. История создания и развитие эмитента.....	29
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	29
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	29
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	29
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	33
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	41
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	44
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	58
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	58
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	132
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	132
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	134
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	134

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	140
3.6.1. Основные средства.....	140
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	142
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	142
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	143
4.3. Финансовые вложения эмитента	144
4.4. Нематериальные активы эмитента	149
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	150
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	165
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	167
4.6.2. Конкуренты эмитента	171
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	172
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	172
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	176
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	176
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	189
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	190
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	201
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	202
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	204
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	213
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	214
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	214
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	215
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	215
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	215
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	216
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	216
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	217
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	220
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	221
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	222

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	223
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	231
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	234
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	234
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	234
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	234
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	234
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	235
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	235
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	235
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	236
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	236
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	240
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	253
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	253
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	257
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	258
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	258
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	262
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.....	271
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	272
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	272
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	273
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	273
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	277
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	277
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	280
8.9. Иные сведения.....	286
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	286
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 1 КВАРТАЛ 2013 ГОДА.	287

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

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

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 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 03

Государственный регистрационный номер 4-03-00146-А от 14.08.2008

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 8 000 000 штук

Объем выпуска: 8 000 000 000 руб.

Срок погашения: 12.07.2016 г.

15 января 2013 года облигации указанного выше выпуска были погашены. Решение о погашении облигаций выпуска было принято единоличным исполнительным органом – Генеральным директором ОАО «Газпром нефть» в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Категория, вид: неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев
Идентификационный номер 4B02-05-00146-A от 01 апреля 2010 г.
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: 09.04.2013 г.

Категория, вид: неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев
Идентификационный номер 4B02-06-00146-A от 01 апреля 2010 г.
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: 09.04.2013 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08
Государственный регистрационный номер 4-08-00146-A 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-A 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-A 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-A 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-A 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

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *129090, Москва, ул. Троицкая, д.17, стр.1*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044525700*

Номер счета: *40702810800001400002*

Корр. счет: *30101810200000000700*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810800000003295*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *129090, Москва, ул. Троицкая, д.17, стр.1*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044525700*

Номер счета: *40702978700001400002*

Корр. счет: *30101810200000000700*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Райффайзенбанк»*

Место нахождения: *129090, Москва, ул. Троицкая, д.17, стр.1*

ИНН: *7744000302*

БИК: *044525700*

Номер счета: *40702840300005400002*

Корр. счет: *30101810200000000700*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

Место нахождения: *Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19*

ИНН: 7707083893
БИК: 044525225
Номер счета: 40702810338040020832
Корр. счет: 30101810400000000225
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *Пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия*
ИНН: 7750004150
БИК: 044525060
Номер счета: 40702810097911032897
Корр. счет: 30101810500000000060
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «МДМ - Банк»*
Место нахождения: *Российская Федерация, 115172, город Москва, Котельническая наб., д.33, стр.1*
ИНН: 7706074960
БИК: 044525466
Номер счета: 40702810000010022883
Корр. счет: 30101810900000000466
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ОАО)*
Место нахождения: *Российская Федерация, 119121, Москва, ул. Плющиха, д. 37*
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702810100110000876
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ОАО)*
Место нахождения: *Российская Федерация, 119121, Москва, ул. Плющиха, д. 37*
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702840400110000876
Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *Пр-т Академика Сахарова, д.9, Москва, ГСП-6, 107996, Россия*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702840397911032897*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840100000003295*

Корр. счет: *301018102000000000823*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978700000003295*

Корр. счет: *301018102000000000823*

Тип счета: *текущий*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"*

Сокращенное фирменное наименование: *"Королевский Банк Шотландии" ЗАО*

Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, 17, стр. 1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40702810400005411351*

Корр. счет: *301018109000000000217*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Королевский Банк*

Шотландии"

Сокращенное фирменное наименование: ***"Королевский Банк Шотландии" ЗАО***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, 17, стр. 1***

ИНН: ***7703120329***

БИК: ***044525217***

Номер счета: ***40702840700005411351***

Корр. счет: ***30101810900000000217***

Тип счета: ***текущий***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерный Коммерческий Банк «Московский Деловой Мир» (открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «МДМ - Банк»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 115172, город Москва, Котельническая наб., д.33, стр.1***

ИНН: ***7706074960***

БИК: ***044525466***

Номер счета: ***40702840300010022883***

Корр. счет: ***30101810900000000466***

Тип счета: ***текущий***

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ***Сбербанк России ОАО***

Место нахождения: ***Россия, 117997, город Москва, улица Вавилова, дом 19***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***40702840638040020832***

Корр. счет: ***30101810400000000225***

Тип счета: ***текущий***

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ПвК Аудит»***

Место нахождения: ***Бизнес-центр «Белая Площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047***

ИНН: ***7705051102***

ОГРН: 1027700148431

Телефон: (495) 967-6000

Факс: (495) 967-6001

Адрес электронной почты: www.pwc.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" (НП АПР)**

Место нахождения

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

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007		2007
2008		2008
2009		2009
2010		2010
2011		2011
2012		2012

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Процедура тендера связанного с выбором аудитора предусмотрена, основные условия и порядок ее проведения определен локальным нормативным актом эмитента.

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

Комитет по аудиту при Совете директоров рекомендует кандидатуру аудитора компании и размер вознаграждения. Совет директоров Эмитента предлагает для утверждения Общим собранием акционеров Эмитента кандидатуру аудитора. Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

не проводилась

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего заверщенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Размер вознаграждения аудитора определяется Советом директоров.

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2005 г. составляет 755 200 долларов США

Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 г. составляет 1 062 000 долларов США
Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2007г. составляет 1 180 000 долларов США
Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2008 г. составляет 1 026 600 долларов США
Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2009 г. составляет 1 132 800 долларов США
Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2010 г. составляет 1 469 100 долларов США.
Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2011 г. составляет 1 327 500 долларов США
Сумма вознаграждения ЗАО «ПвК Аудит» за проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2012 г. составляет 1 463 200 долларов США

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги за 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 гг. отсутствуют.

На независимость аудитора могут повлиять следующие факторы:

- приобретение аудитором (должностными лицами аудитора) крупных долей в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента;
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом;
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.);
- наличие должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).

Существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами Эмитента), отсутствуют.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Поскольку факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента на момент подписания настоящего Отчета отсутствуют, сведения о предпринятых Эмитентом и аудитором мерах для снижения влияния указанных факторов в настоящем пункте Отчета не приводятся.

Однако в будущем, в случае возникновения таких факторов, основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, будет являться процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Макрецакая 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

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Производительность труда	866 520	229 253
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.23	1.18
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.32	0.31
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.78	9.18
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Приведенный анализ финансовых показателей деятельности ОАО «Газпром нефть» основывается на расчете динамики соответствующих показателей за 2012 год и 1 квартал 2013 года.

Показатель производительности труда за 2012 год по сравнению с 2011 годом вырос с 757 011 до 866 520 тыс.руб/чел, в основном, за счет роста суммы выручки от реализации на фоне снижения численности персонала. Этот же показатель за 1 квартал 2013 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года с вырос с 220 733 до 229 253 тыс.руб/чел. за счет роста суммы выручки от реализации.

Показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу за 1 квартал 2013 года по сравнению с 2012 годом изменился незначительно с 1,23 до 1,18, в основном это связано со снижением суммы долгосрочных кредитов и займов на фоне роста нераспределенной прибыли.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала изменился незначительно с 0,32 в 2012 году до 0,31 в 1 квартале 2013 года. Снижение показателя произошло за счет сокращения привлечения долгосрочных кредитов и роста нераспределенной прибыли в 1 квартале 2013 года.

Показатель степень покрытия долгов, рассчитанный как отношение краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств, к сумме прибыли от продаж без учета расходов по амортизации, за 1 квартал 2013 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизился с 29,62 до 9,18, в основном, за счет снижения привлечения краткосрочных кредитов и роста суммы выручки. По сравнению с 2011 годом в 2012 году этот показатель изменился незначительно с 2,41 до 2,78.

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	1 кв. 2013
Рыночная капитализация	709 156 187 005	674 165 395 669

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 прохождения процедуры листинга.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	159 032 800
в том числе:	
кредиты	48 632 381
займы, за исключением облигационных	50 400 419
облигационные займы	60 000 000
Краткосрочные заемные средства	156 705 923
в том числе:	
кредиты	36 835 127
займы, за исключением облигационных	97 805 512
облигационные займы	22 065 284
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	96 551 592

из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 123 136
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	65 761 429
из нее просроченная	
перед персоналом организации	128 293
из нее просроченная	
прочая	28 538 734
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Сибнефть-Югра"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НК "Сибнефть-Югра"***

Место нахождения: ***628007, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д.149***

ИНН: ***8601001927***

ОГРН: ***1028600508441***

Сумма задолженности: ***15 335 607***

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***50***

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

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***

Сумма задолженности: ***23 269 946***

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
99

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***98.67***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

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

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	153 760 828
в том числе:	
кредиты	46 183 799
займы, за исключением облигационных	47 577 029
облигационные займы	60 000 000
Краткосрочные заемные средства	151 400 083
в том числе:	
кредиты	24 064 823
займы, за исключением облигационных	105 506 896
облигационные займы	21 828 364
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	105 843 590
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 393 357
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	81 553 383
из нее просроченная	
перед персоналом организации	163 118
из нее просроченная	
прочая	21 733 732
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпромнефть-Хантос»***

Место нахождения: ***628011, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56***

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: 1058600001118

Сумма задолженности: 28 962 808

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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: **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**

Сумма задолженности: 24 696 310

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
99

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 завершленного 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	1 308 110,367 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-09/12200/01238/Р от 07.08.2009	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	The Bank of Tokyo-Mitsubishi (Europe) Limited, 12-15 FINSBURY CIRCUS, LONDON EC2M 7BT. UNITED KINGDOM (GB)
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	4
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor + 2,65%
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)	06.09.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	05.10.2012
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредитный договор, ГПН-11/12200/01079/Р 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	
4. Заем, ГПН-12/12100/01596/P/ДС1	
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	

В обращении находятся 7 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения от 5-ти до 10-лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 31.03.2013 г. составляет 70,14 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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013, 3 мес.
-------------------------	--------------

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	394 017
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	394 017
В том числе в форме залога или поручительства	394 017

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

Данные об общей сумме обязательств ОАО «Газпром нефть» из предоставленного им обеспечения, в том числе об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства приведены по состоянию на дату окончания соответствующего отчетного периода.

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В ОАО «Газпром нефть» действует Политика в области управления рисками, определяющая цели и принципы управления рисками для повышения гарантии надежности деятельности Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Основной целью процесса управления рисками в Компании является обеспечение непрерывности производственного процесса и стабильности деятельности путем предупреждения угроз и ограничения степени воздействия внешних и внутренних негативных факторов на деятельность Компании.

В Компании разработан и формализован единый подход к процессу управления рисками в рамках стандарта Компании «Интегрированная система управления рисками (ИСУР)».

Интегрированная система управления рисками (ИСУР) в ОАО «Газпром нефть» представляет собой системный непрерывный процесс выявления, оценки и управления рисками. Ключевой подход ИСУР – распределение полномочий по уровням управления в Компании в зависимости от финансового влияния риска.

В конце 2011 г. Компания внедрила базовые процессы ИСУР в большинстве существенных дочерних и зависимых обществ, что позволило сформировать детализированную Корпоративную карту рисков на 2011 г. посредством консолидации рискованных событий с уровня отдельных ДЗО до уровня Компании в целом.

В 2012 г. портфель по расширению периметра ИСУР был увеличен: добавились 11 активов в Блоке разведки и добычи (БРД) и 4 актива в Блоке логистики, переработки и сбыта (БЛПС). Данный подход позволил сформировать зоны ответственности за управление рисками и мониторинг рисков на всех уровнях управления Компанией и обеспечить разработку целевых планов реагирования на существенные риски как в каждом ДЗО, так и по «Газпром нефти» в целом.

В 2012 г. была полностью обновлена нормативно-методологическая база ИСУР. Разработаны и

внедрены следующие документы

- Политика в области управления рисками;
- Стандарт Компании «Интегрированная система управления рисками. Порядок выявления и оценки рисков, разработки мероприятий по управлению рисками, мониторинг их исполнения»;
- Методические указания по процессу управления рисками, включая шаблоны Реестра, Карточки и Матрицы рисков.

Компания непрерывно совершенствует свой подход к базовым процессам ИСУР, в том числе особое значение уделяет совершенствованию подхода к оценке рисков и интеграции процесса управления рисками в такие ключевые процессы, как бизнес-планирование, управление проектами, M&A.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности «Газпром нефти» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов, поэтому Компания подвержена рискам, традиционно присущим нефтегазовой отрасли, а именно:

- рискам, связанным с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги;
- рискам, связанным с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты;
- рискам, связанным с отраслевой конкуренцией;
- рискам, связанным с геолого-разведочной деятельностью.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ПРИОБРЕТАЕМОЕ СЫРЬЕ, УСЛУГИ

Описания рисков

В процессе осуществления хозяйственной деятельности «Газпром нефть» использует инфраструктуру монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и поставке электроэнергии. Компания не имеет контроля над инфраструктурой указанных монопольных поставщиков и размером взимаемых тарифов. Необходимо отметить, что размер тарифов регулируется контролирующими органами Российской Федерации, однако, несмотря на это, тарифы ежегодно повышаются, что приводит к увеличению затрат Компании.

Меры по управлению рисками

Компания осуществляет ряд мероприятий, направленных на сокращение влияния подобных рисков:

- осуществляет долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;
- проводит оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии.

Данные мероприятия позволяют снизить риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, до приемлемого уровня и обеспечить бесперебойность деятельности Компании.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Описания рисков

Финансовые показатели деятельности Компании напрямую связаны с уровнем цен на сырую нефть и нефтепродукты. Компания не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также действий контролирующих органов.

Меры по управлению рисками

Разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых;

- функционирует система бизнес-планирования, которая в своей основе имеет сценарный подход при определении ключевых показателей деятельности Компании в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке.

Данный подход позволяет обеспечить снижение издержек, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ.

Данные мероприятия позволяют обеспечить снижение рисков до приемлемого уровня и обеспечить выполнение Компанией взятых на себя обязательств.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОТРАСЛЕВОЙ КОНКУРЕНЦИЕЙ

Описания рисков

В нефтегазовой отрасли России существует острая конкуренция между ведущими российскими нефтегазовыми компаниями по основным направлениям производственно-хозяйственной деятельности, включая:

- приобретение лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов на аукционах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других компаний, владеющих лицензиями на право пользования недрами с целью добычи углеводородов или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- реализацию зарубежных проектов;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний;
- приобретение высокотехнологичного оборудования;
- приобретение существующих предприятий розничной сбытовой сети и земельных участков для строительства новых;
- расширение рынков сбыта и объемов реализации.

Реализация менеджментом портфеля стратегических проектов, нацеленных на развитие ОАО «Газпром нефть» по ключевым направлениям деятельности, обеспечивает поэтапное укрепление позиций Компании в конкурентной среде нефтегазовой отрасли, обеспечивая снижение рисков, связанных с отраслевой конкуренцией.

Меры по управлению рисками

«Газпром нефть» обладает значительным опытом проведения геолого-разведочных работ и применения самых современных геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Описания рисков

Ключевой стратегической задачей Компании является прирост ресурсной базы углеводородного сырья в количественном и качественном выражении для обеспечения необходимого уровня добычи, что в свою очередь в значительной мере зависит от успешного проведения геолого-разведочных мероприятий. Основным риском, связанным с геолого-разведочной деятельностью, является неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов. Немаловажным фактором является проведение геолого-разведочных работ в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями, что зачастую приводит к возникновению риска увеличения уровня затрат.

Меры по управлению рисками

«Газпром нефть» обладает значительным опытом проведения геолого-разведочных работ и применения самых современных геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

ПОЛИТИЧЕСКИЕ РИСКИ

Описания рисков

В настоящее время политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти. ОАО «Газпром нефть» зарегистрирована в качестве налогоплательщика в г. Санкт-Петербурге, который является вторым по величине городом Российской Федерации и административным центром Северо-Западного федерального округа, обладающим значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью, густой транспортной сетью. Дочерние компании ОАО «Газпром нефть» представлены в Центральном, Северо-Западном, Уральском, Приволжском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах.

Меры по управлению рисками

В целом Компания оценивает политическую ситуацию в стране как стабильную и полагает, что в настоящий момент риски негативных изменений не предвидятся.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ЗАРУБЕЖНЫМИ АКТИВАМИ

Описания рисков

Компания реализует ряд зарубежных проектов, нацеленных на расширение географии производственной деятельности. Выход в новые регионы связан как с возможностью получения дополнительных конкурентных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и

политической ситуации в государствах, в которых находятся активы Компании, что впоследствии может привести к недостижению плановых показателей эффективности.

Меры по управлению рисками

В настоящий момент «Газпром нефть» оценивает уровень рисков, связанных с зарубежными активами, как приемлемый, однако не может гарантировать отсутствие негативных изменений, поскольку описанные риски находятся вне контроля Компании.

КОРРУПЦИОННЫЕ РИСКИ

Описания рисков

В рамках активного выхода Компании на новые международные рынки возрастают риски распространения на нее антикоррупционных законов США и Великобритании. При этом в законодательство РФ вводятся новые нормы антикоррупционной направленности, складывается практика привлечения организаций к ответственности за их нарушение.

Меры по управлению рисками

«Газпром нефть» разрабатывает программу по управлению коррупционными рисками. Суть стратегии состоит в действии на упреждение и, как следствие, в минимизации рисков ответственности за отсутствие процедур по предотвращению взяточничества. В рамках программы планируется произвести оценку места коррупционного риска в системе управления рисками Компании, разработать локальный нормативный акт, сформировать стратегию по коммуникационному сопровождению проекта и обучению сотрудников.

2.4.3. Финансовые риски

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Руководство Компании уделяет повышенное внимание процессу управления кредитным риском.

Меры по управлению рисками

В «Газпром нефти» реализован ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление риском, в том числе: оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д.

РИСК, СВЯЗАННЫЙ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ КРЕДИТНЫХ СРЕДСТВ

Описания рисков

«Газпром нефть» эффективно управляет риском, связанным с привлечением кредитных средств.

Меры по управлению рисками

Наряду с банковским кредитованием Компания активно использует альтернативные источники заемного финансирования. Кроме того, стабильное финансовое состояние Компании, подтвержденное международными рейтинговыми агентствами, позволяет достаточно свободно привлекать необходимые кредитные ресурсы у российских и зарубежных банков.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Основную часть валовой выручки ОАО «Газпром нефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Меры по управлению рисками

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия обязательств, которые выражены в иностранной валюте. Значительную часть займов Компания привлекает на международном кредитном рынке в долларах. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

Описания рисков

Являясь крупным заемщиком, Компания подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный финансовый рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты и займы, номинированные в долларах. Процентная ставка по обслуживанию части имеющихся кредитов (доля не зафиксирована и может меняться) базируется на ставках по межбанковским кредитам

(LIBOR). Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга Компании. Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности.

Меры по управлению рисками

За последний год ставка LIBOR существенных изменений не претерпела, учитывая потребность в стимулировании роста мировой экономики, вероятность существенного роста (свыше 1 %) является незначительной, что с учетом структуры текущего кредитного портфеля ОАО «Газпром нефть» позволяет говорить о низком уровне влияния процентного риска на Компанию.

2.4.4. Правовые риски

«Газпром нефть» строит свою деятельность на четком соответствии нормам российского законодательства, а также законодательства юрисдикций, в которых «Газпром нефть» ведет свою деятельность. Компания не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне контроля Компании. Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в акты различных отраслей законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями по вопросам интерпретации, правильного применения и совершенствования норм законодательства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Описания рисков

«Газпром нефть» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности налога на добавленную стоимость, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, акцизов, налога на имущество организаций и земельного налога.

Меры по управлению рисками

В ходе операционной деятельности специалистами Компании осуществляется непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства. Компания выступает в качестве эксперта в процессе совершенствования нормативной базы и разработки новых правовых актов налогового законодательства.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН

Описания рисков

Компания является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего подвержена рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей. В качестве риска можно выделить возможность изменения Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых «Газпром нефть» заключает внешнеторговые сделки. Основным негативным последствием реализации данного риска является увеличение расходов и снижение эффективности экспорта.

Меры по управлению рисками

ОАО «Газпром нефть» выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Описания рисков

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм охраны окружающей среды.

Меры по управлению рисками

«Газпром нефть» осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом

высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства. Компания ведет работы по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Правовых рисков, связанных с утратой права пользования участками недр или нарушением действующего законодательства вследствие указанных изменений, непосредственно для «Газпром нефти» не усматривается.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ СУДЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПО ВОПРОСАМ, СВЯЗАННЫМ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ

Описания рисков

В действующей системе правоприменения в Российской Федерации большое значение имеют правовые позиции Высших судебных инстанций (Конституционный суд РФ, Верховный суд РФ, Высший арбитражный суд РФ), которые могут оказывать влияние на условия ведения предпринимательской деятельности Компании.

Меры по управлению рисками

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

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

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.

Различные контролирующие и лицензирующие органы всех уровней проводят регулярные проверки деятельности Эмитента в сферах их компетенции. В связи с этим ОАО «Газпром нефть» и дочерние предприятия подвержены риску претензий со стороны контролирующих органов и риску участия по таким претензиям в судебных разбирательствах.

с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В действующем законодательстве о недрах срок лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых определен сроком отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также определить условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по продлению этих сроков с учетом положений технических проектов – до отработки месторождения.

Имеющиеся в законодательстве о недрах условия продления сроков действия лицензии позволяют оценивать риски непродления сроков действия лицензий на право пользования недрами как минимальные.

Тем не менее, лицензии ОАО «Газпром нефть» на разведку и добычу могут быть приостановлены, ограничены или отозваны до окончания своих сроков только по основаниям, предусмотренным Законом «О недрах», и ОАО «Газпром нефть» может не суметь получить или продлить различные разрешения и согласования от уполномоченных органов в сфере недропользования и технического регулирования.

Закон Российской Федерации «Закон о недрах», а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют в России отношения, возникающие в связи с геологическим изучением, использованием и охраной недр. ОАО «Газпром нефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на право пользования недрами и различных разрешений. Владельцами большей части лицензий на право пользования недрами

являются дочерние предприятия. Кроме того, ОАО «Газпром нефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих ОАО «Газпром нефть» лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2050 гг. Закон о недрах предусматривает наложение штрафов, приостановление, ограничение или отзыв лицензий, если недропользователь не соблюдает существенные условия лицензии, а также в иных случаях, предусмотренных Законом о недрах. Законом о недрах также предусмотрено, что недропользователи вправе продлевать сроки действия лицензий, при условии отсутствия нарушений условий таких лицензий.

ОАО «Газпром нефть» может не суметь выполнить отдельные требования лицензионных соглашений по отдельным лицензионным участкам или добровольно принять решение об отказе от отдельных лицензий. ОАО «Газпром нефть» может быть вынуждено увеличить расходы на соблюдение условий лицензии. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий ОАО «Газпром нефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «Газпром нефть».

с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Эмитент имеет обязательства по договорам поручительства, предоставленного третьим лицам, но риски неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных Эмитентом обязательств незначительны, поскольку все заемщики (третьи лица) имеют положительную кредитную историю, четко исполняют свои договорные обязательства. Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению, отсутствуют.

Эмитент не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Основная торговая деятельность ОАО «Газпром нефть» связана с реализацией нефти и нефтепродуктов. С учётом рыночной ситуации и повышенным спросом на нефть и нефтепродукты риск потери таких потребителей является незначительным.

Экологические риски, связанные с осуществлением Эмитентом деятельности по добыче, переработке и реализации нефти и нефтепродуктов.

Производственная деятельность ОАО «Газпром нефть» сопряжена с потенциальным риском нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения, что, как следствие, может привести к возникновению гражданской ответственности и необходимости проведения работ по устранению такого ущерба.

Эмитент в полной мере осознает ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды, постоянно контролирует свою деятельность с целью обеспечения соблюдения соответствующих природоохранных стандартов, реализует программы по ООС.

Политика ОАО «Газпром нефть» в области защиты окружающей среды направлена на обеспечение соответствия требованиям действующего экологического законодательства, путем инвестирования существенных средств в проведение природоохранных мероприятий, включая применение технологий, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. Результатом такой деятельности стало значительное снижение вероятности рисков, связанных с загрязнением окружающей среды.

Эмитент строит свою деятельность на основе всех действующих нормативных актов, в частности, Федерального закона «Об охране окружающей среды», Федерального закона «Об экологической экспертизе». В соответствии с положениями действующих документов в Компании принимаются комплексные меры в сфере экологического нормирования и определения предельно допустимых уровней воздействия на окружающую среду, производится постоянный мониторинг требований об экспертизах проектных документов на разработку месторождений, требований разрешительной документации объектов переработки углеводородного сырья. Введение новых законов и нормативных актов, ужесточающих экологические требования, может потребовать увеличения расходов на:

- технологическое совершенствование производственных процессов;
- установку дополнительного оборудования для контроля за загрязнением;
- дополнительную оплату сборов, штрафов или других выплат за нарушение экологических

требований.

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

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Общество (ранее - ОАО «Сибнефть») образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 872 от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации № 972 от 29 сентября 1995 года. ОАО «Сибнефть» зарегистрировано 6 октября 1995 года.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сибнефть» (Протокол № 39 от

18.05.2006) ОАО «Сибнефть» переименовано в ОАО «Газпром нефть» (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01.06.2006 г., серии 55 № 002790652, выданное ИФНС № 1 по Центральному административному округу г. Омска).

Государство, выступив учредителем общества, создало вертикально-интегрированную компанию путем внесения в уставный капитал акций Ноябрьскнефтегаза, Омского нефтеперерабатывающего завода, Ноябрьскнефтегазгеофизики и сбытового предприятия Омскнефтепродукт. Приватизация общества была полностью завершена в мае 1997 года, и в настоящее время ОАО «Газпром нефть» является полностью частной компанией.

«Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра товаров продукции для множества отраслей целого ряда регионов мира.

Наша миссия – предоставлять потребителям энергоресурсы высокого качества, вести бизнес честно и ответственно, заботиться о сотрудниках и быть лидером по эффективности, обеспечивая долгосрочный и сбалансированный рост Компании.

Стратегическая цель «Газпром нефти» – стать крупным международным игроком российского происхождения, обладающим регионально диверсифицированным портфелем активов по всей цепочке создания стоимости, активно участвуя в развитии регионов, обладая высокой социальной и экологической ответственностью.

Ожидания всех заинтересованных сторон (акционеры, клиенты, партнеры, государство и общество, сотрудники) определяют миссию Компании, которая задает два направления развития – рост и эффективность.

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1995 г.

В соответствии с Указом Президента РФ № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная Компания» от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации № 972 «Об образовании открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная Компания» от 29 сентября 1995 года создано ОАО «Сибирская нефтяная компания». Учредителем Общества выступило государство, передав в уставной капитал холдинга государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны: ОАО «Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика», ОАО «Омский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Омскнефтепродукт». Компания зарегистрирована 6 октября 1995 года. ОАО «Газпром нефть» является правопреемником следующих присоединенных хозяйственных обществ: Общества с ограниченной ответственностью «Оливеста»; Общества с ограниченной ответственностью «Вестер»; Общества с ограниченной ответственностью «Терра»; Общества с ограниченной ответственностью «Аргус»; Общества с ограниченной ответственностью «Антарекс»; Общества с ограниченной ответственностью «Юникар»; Общества с ограниченной ответственностью «Кретанс Холдинг»; Общества с ограниченной ответственностью «Рубикон»; Общества с ограниченной ответственностью «Орион Лтд».

1996-1997 гг.

В целях развития рыночной экономики правительством РФ реализован план приватизации «Сибнефти». В 1996 году частные инвесторы приобрели на аукционах 49% акционерного капитала «Сибнефти». В 1997 году, в рамках правительственной программы «Акции за кредиты», на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победила «Финансовая нефтяная компания».

1998-2004 гг.

Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное руководство определили высокие темпы развития Компании. Руководство «Сибнефти» проделало значительную работу по модернизации производства, внедрению современных технологий и оптимизации бизнес-процессов. Благодаря реализации активной политики по наращиванию активов была значительно расширена география добычи (Томская, Омская области, Чукотский АО) и сбытовая сеть в регионах России (Свердловская область, Тюменская область, Красноярский край, Санкт-Петербург, Москва). Среди крупнейших приобретений компании в этот период – покупка 49,9% акций ОАО «НГК «Славнефть», ведущей добычу нефти и газа на территории Западной Сибири и Красноярского края.

2005 г.

Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68%) приобретен Группой «Газпром». 13 мая 2006 г. Компания была переименована в Открытое акционерное общество «Газпром нефть». На первый план в развитии Компании вышли стратегические задачи завоевания позиций глобальной компании, обладающей регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке

создания стоимости.

2006 г.

«Газпром нефть» вышла на розничный рынок Средней Азии, учредив дочернее общество «Газпром нефть Азия», реализующее нефтепродукты Компании в Кыргызстане, Таджикистане и Казахстане. В этом же году Компания впервые приняла участие в международных проектах государственного значения, выступив в качестве акционера проекта строительства трансбалканского нефтепровода Бургас-Александруполис в партнерстве с ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть».

2007 г.

В структуре Компании созданы бизнес-единицы по отдельным направлениям деятельности: «Газпромнефть-Нефтесервис», «Газпромнефть Марин Бункер», «Газпромнефть - смазочные материалы» и «Газпромнефть-Аэро». В целях дальнейшего расширения ресурсной базы в декабре 2007 года «Газпром нефть» приобрела 50% акций компании «Томскнефть», осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа. ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл», ТНК-ВР и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле и на Кубе в рамках «Национального нефтяного консорциума».

2008 г.

ОАО «Газпром нефть» завершило структурирование схемы владения ОАО «Московский НПЗ». Партнеры по проекту – ОАО «Газпром нефть» и ОАО «МНГК» на паритетных началах создали компанию Moscow NPZ Holdings B.V., в уставный капитал которой был внесен пакет акций, составляющий 90,01% голосующих акций или 77,25% уставного капитала МНПЗ. «Газпром нефть» и МНГК пришли к соглашению о совместном управлении Московским НПЗ и о принятии всех решений на паритетной основе.

ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «Лукойл», ТНК-ВР и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле и на Кубе в рамках «Национального нефтяного консорциума».

2009 г.

«Газпром нефть» наращивает ресурсную базу за счет приобретения новых активов: компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS) и контрольного пакета акций Sibir Energy, увеличив долю владения Московским нефтеперерабатывающим заводом и получив доступ к разработке Салымских месторождений. В апреле 2009 года Компания закрыла сделку по приобретению у Chevron Global Energy завода по производству масел и смазок Chevron Italia S.p.A. в городе Бари (Италия). В рамках расширения международного партнерства «Газпром нефть» подписывает меморандум о сотрудничестве с Национальной иранской нефтяной компанией (НИОС) в области разработки месторождений Азар и Шангуле. Значительным событием в жизни Компании становится запуск масштабной программы ребрендинга сети АЗС «Газпромнефть».

2010 г.

«Газпром нефть» расширяет присутствие на глобальном нефтегазовом рынке. Среди основных событий года:

Завершение сделки по приобретению компании «СТС-Сервис», производственного подразделения компании Malka Oil (Швеция).

Подписание контракта на разработку месторождения Бадра (Ирак) с запасами более 2 млрд. баррелей нефти.

2011 г.

«Газпром нефть» существенно увеличила производственные показатели за счет приобретения новых активов и повышения эффективности разработки существующих месторождений.

Среди основных событий года:

Начало выпуска топлив экологических классов Евро-4 и Евро-5 на нефтеперерабатывающих заводах «Газпром нефти»;

Ввод в эксплуатацию двух сеноманских газовых залежей, расположенных на Муравленковском и Новогоднем месторождениях;

Приобретение Царичанского и Капитоновского месторождений в Оренбургской области, а также Восточной части Оренбургского месторождения, где «Газпром нефть» начала бурение уже в ноябре 2011 г.;

«Газпром нефть» стала единственным акционером Sibir Energy;

Компания выкупила 5,15 % акций NIS, доведя свою долю в компании до 56,15 %;

Проведение сейсморазведочных работ формата 3D на шельфе Экваториальной Гвинеи в бассейне дельты р. Нигер;

Начало реализации нового моторного топлива премиум-класса под брендом G-Drive через

*собственную сеть автозаправочных станций;
«Газпромнефть-Аэро» приступило к заправке воздушных судов на 12 аэродромах Минобороны, получив статус эксклюзивного поставщика авиационного топлива и исполнителя услуг по заправке летательных аппаратов Вооруженных Сил Российской Федерации;
«Газпромнефть-Аэро» начало осуществлять заправку воздушных судов в международных аэропортах г. Бишкек и Манас (Кыргызстан);
На Омском НПЗ начато производство полимерных битумных материалов;
Завершение сделки по вхождению в проект в эксклюзивной экономической зоне Республики Куба в Мексиканском заливе;
«Газпром нефть» расширила географию АЗС за счет выхода в новый регион – Южный федеральный округ;
Начало бурения на месторождении Бадра в Ираке.
2012 г.*

«Газпром нефть» вышла в лидеры отрасли по показателям эффективности. Компания начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации на Восточно-Мессояхском месторождении, ввела в промышленную эксплуатацию первую очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», продолжила развитие добывающего кластера в Оренбургской области, в который после приобретения ООО «Живой источник» вошли Балеikinское месторождение и Уранская площадь.

В конце года Компания стала владельцем Новопортовского месторождения и вошла в новые проекты по разведке и разработке запасов углеводородов на территории Ирака.

Московский НПЗ начал производить автомобильные бензины Аи-92 и Аи-95 класса 4, на Омском НПЗ начато производство автомобильных бензинов Аи-95, Аи-92 классов 4 и 5 и дизтоплива класса 5.

Совместное предприятие ОАО «Славнефть-ЯНОС» полностью перешло на выпуск высокооктановых автомобильных бензинов Аи-92 и Аи-95 экологического класса 5.

Кроме того, «Газпром нефть» получила доступ к мощностям на НПЗ Республики Беларусь, а также приступила к развитию сбытовой сети под брендом «Газпромнефть» на территории Украины и в Европе (Сербии и Румынии) под брендом GAZPROM.

С каждым годом Газпром нефть существенно увеличивает свой масштаб и укрепляет позиции в нефтегазовом секторе в России и за рубежом.

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:
Отдел по работе 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

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

Наименование: ***Московский филиал ОАО «Газпром нефть» в городе Москва***

Место нахождения: ***117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125А.***

Дата открытия: ***16.08.1996***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Лецев Константин Александрович***

Срок действия доверенности: ***15.03.2016***

Наименование: ***Ямальское представительство ОАО «Газпром нефть» в городе Салехард Ямало-Ненецкого автономного округа Российской Федерации***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 629008, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий АО, г.Салехард, ул. Республики, д.100 «б»***

Дата открытия: ***06.09.2000***

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

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *млн. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: : *Реализация нефти на экспорт*

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	178 410.74	194 081.76
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	21.6	21.7

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	55 390.89	44 877.79
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24.7	21.7

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: : *Реализация нефти на внутренний рынок*

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	75 902.73	81 423.37
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	9.2	8.5

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	20 686.12	23 923.63
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	9.2	8.5

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов на экспорт**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	163 459.54	155 810.05
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	19.8	16.9

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	45 768.1	74 130.03
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20.4	16.9

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

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефтепродуктов на внутренний рынок**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	369 152.27	430 202.45
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	44.8	48

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	91 128.05	110 096.02
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	40.7	48

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

Основной причиной изменения выручки от продажи Эмитента от основной хозяйственной деятельности явились объемы и цены реализации продукции.

Общая сумма экспорта нефти и нефтепродуктов составила:

за 1 квартал 2013 года – 119 007 млн.руб. или 47 % от общей суммы выручки, за 2012 год - 349 892 млн руб или 41 % от общей суммы выручки.

За 1 квартал 2013 года выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с аналогичным периодом 2012 года выросла на 19 %, что было вызвано ростом цен на нефтепродукты, а также ростом объемов реализации.

За 2012 год выручка от основной хозяйственной деятельности по сравнению с 2011 годов выросла на 9%, что было вызвано в основном ростом цен на нефть.

Рост выручки за 1 квартал 2013 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года произошел, в основном, за счет следующих факторов:

- *рост объема реализации в натуральном выражении нефтепродуктов на 18 %*
- *рост цены продажи нефтепродуктов на 14 % , в том числе рост средней цены по России на 9,6 %, на экспорт – на 23,2 %*

- *на фоне снижения выручки от реализации нефти на экспорт за счет снижения цены продаж на 6,7 % и снижение объема продаж в натуральном выражении на 13 %.*

Рост выручки за 2012 год по сравнению с 2011 годом произошел, в основном, за счет следующих факторов:

- *рост цены продажи нефти на 8%, в том числе экспорт на 5,5%, по России - на 13,5%*
- *рост цены продажи нефтепродуктов на 10%, в том числе на экспорт на 3,1%, по России – на 11,8%.*

Основная хозяйственная деятельность эмитента

На основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им для формирования данных по сегментам, первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяют следующие основные операционные сегменты:

- *производство и продажу нефти;*
- *производство и продажу нефтепродуктов.*

Другие виды хозяйственной деятельности включают, главным образом, предоставление имущества в аренду, комиссионные услуги и прочее.

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, Вынгайхинское и Муравленковское месторождения.

В 2012 г. доля добычи на этих месторождениях составила 32,7 % 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 «Заполярье», 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 «Газпромнефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». Объем добычи ООО «Газпромнефть-Хантос» за 2012 г. составил 12 304 тыс. т, что на 12 % превышает объем добычи за 2011 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 2011 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. В этом же регионе расположена северо-восточная часть Пальяновской площади Краснотинского 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 Лугинских 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 Царицанское месторождение; ОАО «Южуралнефтегаз», разрабатывающего Капитоновское месторождение; а в конце 2012 г. ООО «Живой источник», ведущего добычу на Балеинском месторождении, составили 2,2 % в суммарной добыче ОАО «Газпром нефть» в 2012 г., или 1,1 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. 2012 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 2012 г. составила 50,78 млн т нефти, что на 1,6 % превышает объем добычи за 2011 г.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование географической области: *Эмитент ведет основную деятельность на территории РФ, а также Киргизии, Казахстана, Белоруссии и Таджикистана, Сербии. Географические области, не относящиеся к территории РФ, приносят менее 10 процентов выручки за каждый отчетный период.*

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %	78.58	76.77

Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6.02	7.24
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0	0
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	0
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	0.21	0.18
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	9.31	9.91
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	7.81	5.9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	118.51	120.21

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

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

- **Информация представлена на основании данных неконсолидированной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром нефть»**
- **Экспорт нефти и нефтепродуктов включает отгрузки в Ближнее и Дальнее Зарубежье**
- **Выручка от реализации продукции представлена:**
 - По нефти - без НДС и без экспортных пошлин
 - По нефтепродуктам – без НДС, акциза и без экспортных пошлин

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2012 г.

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля в общем объеме поставок, %: **20**

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

Мегионнефтегаз"

Место нахождения: ***Российская Федерация, город Мегион, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51***

ИНН: ***8605003932***

ОГРН: ***1028601354088***

Доля в общем объеме поставок, %: ***8***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"***

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

ИНН: ***7706107510***

ОГРН: ***1027700043502***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Сибнефть-Югра"***

Место нахождения: ***628007, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д.149***

ИНН: ***8601001927***

ОГРН: ***1028600508441***

Доля в общем объеме поставок, %: ***11***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23***

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

Доля в общем объеме поставок, %: ***9***

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

Основным сырьем Эмитента является нефть, доля которой составляет 97 % от общего объема поставок за 2012 год. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде нефтепродуктов. Основной объем поставки товарной нефти Эмитента для реализации на внутреннем и внешнем рынках обеспечивается следующими добывающими обществами: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО "НК "Сибнефть-Югра", ОАО «НК Роснефть», ОАО "ТОМСКНЕФТЬ ВНК". Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих обществ составляла менее 10 % от общего объема поставки.

За 2012 год по сравнению с 2011 годом наблюдался рост цен на нефть на 16 %.

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2013 г.

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

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

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

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля в общем объеме поставок, %: **17**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Мегион, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, улица Кузьмина, дом 51**

ИНН: **8605003932**

ОГРН: **1028601354088**

Доля в общем объеме поставок, %: **7**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

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

ИНН: **7706107510**

ОГРН: **1027700043502**

Доля в общем объеме поставок, %: **10**

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

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Доля в общем объеме поставок, %: **13**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23.**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Доля в общем объеме поставок, %: **8**

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

Основным сырьем Эмитента является нефть, доля которой составляет 97 % от общего объема поставок за 1 квартал 2013 года. Часть сырья продавалась на внутреннем рынке и внешнем рынке, остальная отправлялась на переработку и продавалась в виде

нефтепродуктов.

Основной объем поставки товарной нефти Эмитента для реализации на внутреннем и внешнем рынках обеспечивается следующими добывающими обществами: ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО «НК Сибнефть-Югра», ОАО «НК Роснефть», ОАО "ТОМСКНЕФТЬ ВНК". Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих обществ составляла менее 10 % от общего объема поставки.

За 1 квартал 2013 года наблюдается снижение цен на нефть как основное сырье для Компании – по сравнению с аналогичным периодом 2012 года цены снизились на 9%, что было связано с общей ситуацией на мировом рынке.

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

I. Реализация нефти и нефтепродуктов на внутренний рынок:

На внутреннем рынке нефть поставляется на собственную переработку на Омский НПЗ Компании, Московский НПЗ и НПЗ Славнефть–Ярославнефтеоргсинтез.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

В 1 квартале 2013 г. «Газпром нефть», располагающая одной из наиболее развитых сбытовых сетей в России, продолжила укреплять свои позиции на розничном рынке нефтепродуктов.

Компания реализует нефтепродукты в России и ближнем зарубежье главным образом через 15 дочерних обществ, которые являются розничными сбытовыми компаниями, осуществляющими как оптовые продажи нефтепродуктов, так и розничную реализацию через АЗС.

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 1 квартале 2013 г. снизился на 4 % по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. и составил 5,58 млн т.

Количество действующих АЗС, находящихся в эксплуатации у сбытовых дочерних предприятий Компании на 31.03.2012 г., выросло на 16 единицы (до 1 666 в целом и 1 274 – в России и СНГ), при этом средний объем реализации нефтепродуктов через одну АЗС по России увеличился на 10,1 % и составил 17,6 т в день.

Ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «Газпром нефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

- Центральный регион (г. Москва, Московская область, г. Санкт-Петербург, Ленинградская область, Калужская область, Ярославская область, Ивановская область);*
- Приволжский регион (Нижегородская область);*
- Уральский регион (Тюменская область (включая Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа), Свердловская область, Челябинская область);*
- Сибирский регион (Алтайский край, Кемеровская область, Красноярский край, Новосибирская область, Омская область, Томская область).*

За 1 квартал 2013 г. реализация мелким оптом через предприятия нефтепродуктообеспечения во всех регионах присутствия снизилась на 20 % по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. и составила 1 473 тыс. т, реализация оптом (транзитом) за счет перераспределения в мелкооптовый, более премиальный канал снизилась на 53,04 % и составила 59,69 тыс. т.

Развитие сегмента розничной реализации нефтепродуктов – одно из приоритетных направлений деятельности Компании. Появление на рынке национального бренда с высокой узнаваемостью и степенью доверия к качеству продукции будет способствовать достижению стратегической цели Компании – выходу в число лидеров по продажам нефтепродуктов в России.

За 3 месяца 2013 г. реализация через АЗС, находящихся на территории России, возросла на 10,1 % и составила 1 890 тыс. т нефтепродуктов. Реализация бензинов выросла на 7,5 % и составила 990,86 тыс. т, дизельного топлива – на 14,8%, составив 659,61 тыс. т.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти и нефтепродуктов. Основными направлениями отгрузки нефти на экспорт были морские порты (Новороссийск и Туапсе на Черном море, порт Приморск в Балтийском море), а также Чехия, Германия по трубопроводу «Дружба».

По итогам 1 квартала 2013 г. Группа «Газпром нефть» экспортировала 5,18 млн т нефтепродуктов, из них 4,59 млн т в дальнее зарубежье и 0,59 млн т – в страны СНГ. Экспорт в дальнее зарубежье вырос по отношению к аналогичному периоду 2012 г. на 18,73 %. Поставки нефтепродуктов на экспорт в ближнее зарубежье снизились на 17,38% по отношению к 1 кварталу 2012 г. Всего же рост экспорта нефтепродуктов за отчетный год составил 12,46 %. В 1 квартале 2013 г. Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт всего в абсолютном выражении 3,3 млн т нефти, что на 0,5 млн т меньше, чем за аналогичный период 2012 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье снизился на 22,4 % в отчетном квартале по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. На рынки ближнего зарубежья в страны СНГ поставлено 0,98 млн т нефти, что выше уровня 1 квартала 2012 г. на 19,5%. Увеличение выручки от реализации нефти в СНГ в 1 квартале 2013 г. на 24,3 % по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. обусловлено реализацией по премиальному направлению Казахстан (Чимкентский НПЗ).

По Компании ОАО «Газпром нефть»:

Основные экспортные поставки пришлись на порт Балтийского моря Приморск, трубопровод «Дружба», ВСТО Козьмино и БТС-2. В 1 квартале 2013 г. Компания поставила 38,8 % от общего объема нефти на экспорт (66,9 % – в 1 кв. 2012 г.) через порт Балтийского моря Приморск; 18,4 % нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» (19,0 % – в 1 кв. 2012 г.); 18,4 % нефти экспортировано через трубопровод ВСТО Козьмино; 12,9 % нефти экспортировано через БТС-2. Экспорт нефти в страны СНГ за 1 квартал 2013 г. составил: 55,7 % в Республику Беларусь (64,3 % – за 1 кв. 2012 г.) и 44,3 % в Казахстан (35,7 % – за 1 кв. 2012 г.).

III. Премиальные сегменты бизнеса

В рамках повышения эффективности реализации нефтепродуктов отдельными направлениями бизнеса являются реализация авиакеросина, смазочных материалов, битумных материалов, нефтехимии и бункеровка. По каждому направлению разработаны отдельные стратегические планы развития.

Основные задачи, стоящие перед продуктовыми бизнес-единицами, – это повышение эффективности продаж, расширение географии бизнеса, а также рост доли в премиальных сегментах рынка.

• ЗАПРАВКА АВИАТРАНСПОРТА

«Газпромнефть-Аэро» – дочернее предприятие «Газпром нефти», созданное в 2008 г., – осуществляет реализацию авиатоплива «в крыло».

Основными направлениями деятельности «Газпромнефть-Аэро» являются:

- мелкооптовая и розничная реализация авиатоплива,
- предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушных судов авиа-горюче-смазочными материалами.

Сбытовая сеть ЗАО «Газпромнефть-Аэро» является крупнейшей среди ВИНК РФ и состоит из 32 собственного ТЗК в РФ и СНГ. Дочерние общества «Газпромнефть-Аэро» оказывают услуги по заправке воздушных судов в аэропортах Москвы, Санкт-Петербурга, Новосибирска, Мурманска, Томска, Брянска, Ульяновска, Кемерово, Красноярска, а также Бишкека (Кыргызстан).

«Газпромнефть-Аэро» является единственным поставщиком услуг по заправке топливом летательных аппаратов на 22 аэродромах Министерства обороны

Наличие собственной инфраструктуры позволяет «Газпромнефть-Аэро» обеспечить бесперебойные поставки авиатоплива в аэропорты, высокое качество реализуемого топлива, современные технологии заправки воздушных судов, а также безопасность полетов.

По итогам 1 квартала 2013 г. «Газпромнефть-Аэро» является абсолютным лидером продаж розничного авиатоплива в России. Рост объемов розничных продаж авиакеросина составил 0,089 млн т (+ 20,3 %) к 1 кв. 2012 г. Доля на розничном рынке РФ увеличилась к 1 кв. 2012 г. на 0.1п.п. в 1 кв. 2013 г., и составила 18,3% (без учета Мин Обороны). Общий объем заправленного топлива в летательные аппараты Минобороны РФ за 3 месяца 2013 г. составил 128 тыс. т.

В рамках партнерских программ компания оказывает услуги по топливообеспечению воздушных судов в 95 аэропортах Юго-Восточной Азии, Европы, Африки, Австралии, Северной и Латинской Америки.

С 2008 г. «Газпромнефть-Аэро» является стратегическим партнером Международной ассоциации воздушного транспорта (IATA) в области авиатопливообеспечения.

В 1 квартале 2013 г. Компания продолжила расширение географии продаж на внутреннем и внешнем рынках. Начаты заправки ВС по прямым договорам в ТЗК ООО «Газпромнефть-Аэро Кемерово». Осуществлена поставка авиатоплива в аэропорт Варнава по программе Северного завоза через ТЗК Енисей. Начато топливообеспечение а/к Авиапартнер и Газпром Авиа в а/п Остафьево. Подписаны контракты на поставку авиатоплива с компаниями Chevron (Шеврон) и Cosmo Oil (Космо Ойл, национальный поставщик в Японии), договор на поставку авиатоплива между ОсОО «Газпромнефть-Аэро Кыргызстан» и АК Люфтангза, контракт на поставку авиатоплива для нужд Центра транзитных перевозок Манас (Министерство обороны США) Стратегическая цель «Газпромнефть-Аэро» – войти в первую десятку мировых лидеров авиатопливообеспечения.

- **БУНКЕРОВКА СУДОВ**

«Газпромнефть Марин Бункер» – дочернее предприятие компании «Газпром нефть», созданное в 2007 г. для организации круглогодичных поставок нефтепродуктов – мазута, судового топлива и масел – для морского и речного транспорта. Предприятие занимает лидирующие позиции на бункерном рынке России. Около 90 % потребителей услуг компании составляют иностранные судовладельцы.

Сегодня в состав «Газпромнефть Марин Бункера» входят девять региональных офисов и два дочерних общества «Газпромнефть-Шиппинг» и «Газпромнефть Терминал СПб».

«Газпромнефть-Шиппинг» управляет флотом компании, состоящим из семи собственных судов-бункеровщиков (четыре судна в Санкт-Петербурге, два на Черном море, одно – на Дальнем Востоке). «Газпромнефть Терминал СПб» эксплуатирует бункерный терминал на территории Кировского завода в г. Санкт-Петербурге.

По итогам 1 квартала 2013 г. ООО «Газпромнефть Марин Бункер» доля на розничном рынке РФ по прогнозируется на уровне 16% с учетом сезонного спроса, что на 0,9 процентных пункта ниже аналогичного периода прошлого года. Объемы продаж судовых топлив «в борт» выросли на 19 % по сравнению с аналогичным периодом 2012 г., до уровня 0,37 млн т.

Всего же совокупные годовые объемы реализации судового топлива компании увеличились в 1 квартале 2013 г. на 15 % и составили 0,66 млн т. Нефтепродукты отгружаются с Омского НПЗ, Московского НПЗ. Основной объем отгрузок осуществляет Омский НПЗ. Клиентами компании являются крупные российские и иностранные судоходные компании.

В настоящее время «Газпромнефть Марин Бункер» имеет самую обширную географию деятельности на территории России среди всех отечественных бункерных компаний и во всех ключевых портах РФ: в 15 морских и 9 речных. Кроме того, компания продолжила работу в международных портах.

В отчетном году ООО «Газпромнефть Марин Бункер» были освоены новые рынки сбыта в России и за рубежом. В России начата бункеровка судов в портах Шексна и Тамань, а за рубежом начались активные розничные продажи в портах Балтийского моря: Клайпеде, Таллине, Риге.

Учитывая динамичное развитие компании, «Газпромнефть Марин Бункер» актуализировала долгосрочную стратегию развития, установив цели до 2025 г.

Реализация масштабных стратегических планов «Газпромнефть Марин Бункер» требует постоянного укрепления конкурентных преимуществ, одним из которых является наличие широкой базы собственных судов. Для обеспечения программы бункеровки крупных контейнерных перевозчиков в портах Дальнего Востока в начале 2013 г. «Газпромнефть-Шиппинг», дочерней компанией «Газпромнефть Марин Бункер», было введено в эксплуатацию новое судно – «Газпромнефть Зюйд-Ист». В планах Компании расширять собственный флот и довести количество судов до 20 единиц к 2025 г.

Объем реализации бункерного топлива к 2025 г. должен вырасти до 8,2 млн т – на 16,7 % выше планового показателя 2020 г. Еще одним конкурентным преимуществом, позволяющим реализовать амбициозные планы «Газпромнефть Марин Бункер», является наличие развитой сети собственных и арендованных терминалов.

«Газпромнефть Марин Бункер» планирует выстроить полный цикл бункерной инфраструктуры. На ближайшие три года компания планирует активное расширение деятельности на международном рынке: в Европе, на Ближнем Востоке и в Азии. К 2025 г. планируется увеличить рыночную долю в России до 27%.

- **ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА МОТОРНЫХ МАСЕЛ**

«Газпромнефть – смазочные материалы» – имеет производственные активы в Западной Сибири

(г. Омск), европейской части России (г. Ярославль), Московской области (г. Фрязино), а также в Западной Европе (г. Бари, Италия). Компания сертифицирована по международной системе качества ISO на соответствие требованиям международных стандартов серии ISO 9001:2008, 14001:2004, OHSAS 18001:2007.

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» реализует свою продукцию с использованием широкой сети АЗС «Газпром нефти», а также осуществляет поставки в розничные сети и интернет-магазины, на СТО, на сборочные конвейеры производителей автомобилей. Реализацией своей продукции «Газпромнефть – смазочные материалы» занимается как на территории России, так и за рубежом.

По итогам 1 квартала 2013 г. доля рынка фасованных масел ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» в России увеличилась по сравнению с 1 кварталом 2012г. с 10,5 до 12,1. Продажи премиальных масел семейства G-Family увеличились на 68%. В целом «Газпромнефть – смазочные материалы» в 1 квартале 2013 г. было реализовано 32 тыс. т. фасованных масел.

В 1 квартале 2013 г. компания продолжила расширение каналов сбыта моторных масел. Достигнуто расширение ассортимента поставок на сборочный конвейер Opel/Chevrolet на «Автодор», наряду с трансмиссионным маслом G-Vox DX VI, начата заливка моторного масла G-Energy FE DX1 5/30, также подписано стратегическое соглашение с LIFAN по поставкам G-Family на конвейеры и в дилерскую сеть в РФ. Начаты поставки премиальной продукции под брендом Baumaster/Sturm по программе ко-брендинга в розничные и сервисные сети в РФ и Украине. Начаты поставки премиальной продукции на крупнейшие промышленные предприятия : УГМК, СДС, СУЭК, Первоуральский новотрубный завод, ТагМет, ЧМК, Речитский метизный завод (РБ). Выигран полугодовой тендер Министерства Обороны РФ. Выигран тендер на поставку турбинных масел на предприятия ГАЗПРОМ (7 000 тн, 100% потребностей Группы в 2013 г.) Подписано соглашение с официальным дистрибьютором Skoda в Сербии "Ауто Чачак" на поставку G-Energy на 35 дилерских центров Skoda – вытеснены масла Shell. Завершен переход на прямые поставки дистрибьюторам Украины из РФ и Италии.

В 1 квартале 2013 г. компания «Газпромнефть – смазочные материалы» продолжила экспансию на международные рынки, расшив зарубежную географию сбыта смазочных материалов. Начата поставка продукции в Ливию. Общее число зарубежных стран достигло 39.

В поддержку нового семейства брендов G-Family, масел международного уровня для потребительского и коммерческого рынка, в 1 квартале 2013 г. продолжалась активная рекламная кампания. Осуществлена презентация линейки G-Energy Racing на 1-м этапе кубка мира по ралли-рейдам в Италии с участием гоночной команды G-Force, на которой присутствовало более 40 журналистов Италии, Сербии, России, Украины, Беларуси и Казахстана

«Газпромнефть – смазочные материалы» ставит перед собой достаточно амбициозную цель – создать национальную компанию смазочных материалов, являющуюся признанным лидером в производстве высокотехнологичных премиальных масел, смазок и технических жидкостей под глобальным брендом. В рамках реализации этих целей ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» планирует расширение ассортимента современной премиальной продукции, увеличение доли российского рынка и проведение дальнейшей экспансии на зарубежные рынки, с выстраиванием сильной дистрибьюторской сети.

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

Описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Газпром нефть» и возможные ответные действия ОАО «Газпром нефть» представлено в разделе 2.4. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

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

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

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**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2013**

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

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

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 02141 НП**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2014**

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 02142 НП**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2015**

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 02144 НП**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.12.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14620 НЭ**

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: **15.03.2009**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02311 НЭ**

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: **07.10.2008**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02310 НЭ**

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

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**

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2025**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2014**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.12.2025**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.12.2037**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2038**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.06.2019**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.09.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2039**

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

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

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

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 Красноярскому краю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01904 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: **20.05.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2030**

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 14783 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: **29.10.2009**

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**

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**

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 12324 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (месторождение Колтогорский № 15)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2013**

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**

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: **31.12.2013**

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 15464 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: **17.12.2012**

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

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 2012-2030 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.

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 + конденсат**
Размер доказанных запасов: **2,247 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **13,260 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **0,706 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**
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: *2,369 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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: *4,540 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *9,220 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *49,003 млн.т. нефти + конденсата и 4,941 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **7,160 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**

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: **0,319 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**

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

Наименование месторождения: **Вынгаяхинское**

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: **20,856 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *0,080 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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 + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *12,520 млн.т. нефти + конденсата и 3,283 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *12,689 млн.т. нефти и 50,232 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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

Наименование месторождения: *Северо-Памялихское*

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: *0,554 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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

Наименование месторождения: *Умсейское+Южно-Пурпейское*

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: *4,600 млн.т. нефти +конденсата и 2,091, млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *24,177 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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: **3,821 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,492 млн.т.**

Наименование месторождения: **Романовское**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **12,079 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012г.**

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: **1,552 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**

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

Наименование месторождения: **Вынгапуровское и Нижневынгапуровское**

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: **73,137 млн.т. нефти+конденсата и 22,144 млрд.м газа по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**

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 31.12.2012г.**

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: **7,707 млн.т. нефти и 12,216 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012г.**

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: **6,451млн.т. нефти и 2,806 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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 + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *2,101 млн.т. нефти + конденсата и 1,883 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *3,892 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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 "Сибнефть-Югра"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Сибнефть-Югра"*

Место нахождения: *628007.МАО, г.Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 149*

ИНН: 8601001927

ОГРН: 1028600508441

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *298,0 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012г.*

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. Шапша, ул. Северная, д.6*

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,986 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012г.*

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

Наименование месторождения: *Крапивинское*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,747 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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 + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *0,081 млн.т. нефти+конденсата и 0,008 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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 + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *1,839 млн.т. нефти+конденсата и 1,923 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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: ***5,171 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012г.***

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 "Сибнефть-Югра"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Сибнефть-Югра"***

Место нахождения: ***628007.МАО, г.Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 149***

ИНН: ***8601001927***

ОГРН: ***1028600508441***

Вид полезного ископаемого: ***Нефть***

Размер доказанных запасов: ***3,109млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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***

Размер доказанных запасов: ***0,100 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *2,598 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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

Наименование месторождения: *Западно-Дугинецкое*

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 + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *0,670 млн. т. нефти+конденсата и 0,009 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 г.*

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: *Открытое акционерное общество "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 конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,751 млн. т нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: *Открытое акционерное общество "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 конденсат*

Размер доказанных запасов: **2,956 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 г.**
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: **40,507 млн. т. нефти+конденсата и 47,021 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2012 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**

Размер доказанных запасов: **5,509 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **3,970 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **0,557 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **0,157 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2012 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: **извлекаемые запасы по состоянию на 31.12.2012 на балансе РФ составляют: нефть – 203398 тыс.т. по категориям A+B+C1; 30472 тыс.т. по категории C2; Свободный газ – 268385 млн м3 по категориям A+B+C1; 33363 млн м3 по категории C2; конденсат – 16842 тыс.т. по категориям A+B+C1; 1574 тыс.т. по категории C2**

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

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 13764 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.09.2006**

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

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 13766 НР**

Дата выдачи лицензии: **21.06.2006**

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: *Валынтойский 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 14869 НР**

Дата выдачи лицензии: **18.02.2010**

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 пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Ноябрьский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, без ограничения по глубине, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1157 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 три 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 соответствие 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

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 13763 НП**

Дата выдачи лицензии: **21.09.2006**

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

Эмитент

Номер лицензии: *ОМС 13768 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.09.2006*

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 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: *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-Вынгайхинский предоставляются права пользования недрами Восточно-Вынгайхинского 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-Вынгайхинского 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 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: **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: **23.02.2014**

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 - не предусмотрено , 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 - ТСР 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 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: *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 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 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 объемом 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 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: *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 хоз-питьевого 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 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: ***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 ТСП.*

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 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: *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 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 02123 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: *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: **02.11.2013**

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: **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, 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 - не предусмотрено; 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 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: **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 обводнения, 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 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: **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: **23.02.2014**

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 участка, 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, Чатылькинського 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 Чатылькинського 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 НП*

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 2011 года 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 - 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 2011 года пробурить две поисково-разведочные скважины - Завершены строительством №102, 57; 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 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Пурпейский 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-Пурпейского 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-Пурпейского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2011 года пробурить одну поисково-разведочную скважину - Завершена строительством скважина №101; 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 соответствие 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 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: *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 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: **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 – Взаимодействие 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 КПП 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 "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения: **628007.МАО, г.Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 149**

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600508441**

Номер лицензии: **ХМН 11063 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2001**

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 - составит 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 "Сибнефть-Югра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибнефть-Югра"**

Место нахождения: **628007.МАО, г.Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 149**

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600508441**

Номер лицензии: **ХМН 11064 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2001**

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. 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 ТСП утвержден в ЦКР Роснедра, протокол ЦКР № 11-60 от 28.05.2009г. на срок разработки; бурения - 4-х поисково-разведочных скважин с целью опойскования 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 ТСП 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 ТСП №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: **03.08.2013**

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; - закачки 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 - не предусмотрено; 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: *23.02.2014*

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 - не предусмотрено; 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"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*

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 подошвой 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 Парбельском 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 соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; 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; бурения - не предусмотрено; 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 "Сибнефть - 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. Шаппа, 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 - не предусмотрено; 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. Шанша, 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 соответствие 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. Шанша, 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; бурения - не предусмотрено; 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. Шанша, 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. Шанша, 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 гг; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - провести оценку текущего фоновое 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: **КРР 01904 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.05.2008**

Срок действия лицензии: **15.07.2030**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Среднетаймуринский лицензионный*

участок. Среднетаймуринский участок расположен на территории Тунгусско-Чунского района Эвенкийского автономного округа Красноярского края и находится в южной части Северо-Тунгусской НГО. Перспективы нефтегазоносности его связаны с вендскими терригенными толщами и рифейскими отложениями. В геологическом строении территории принимают участие отложения нижнего триаса, пермо-карбона, ордовика, силура, кембрия, венда и рифея, протерозоя, площадь участка 1600 км².

Вид лицензии: *на геологическое изучение, добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы МОГТ-2D не менее 300 км; в течение 5 лет пробурить 1 поисковую скважину; не позднее одного года с даты открытия месторождения подготовить проект разведки месторождения; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить его разведку и подсчет запасов углеводородов выявленных залежей; в течение одного года с даты утверждения запасов углеводородного сырья в ГКЗ подготовить и согласовать в установленном порядке технологическую схему разработки месторождения и приступить к его разработке; разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и приступить к ее реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы - Программа согласована Управлением по недропользованию по Красноярскому краю №03/4-236 от 23.02.08.*

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 Иркутнедра (№ 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 соответствие 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 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 Иркутнедра (№ 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 соответствие 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

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 14783 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.2009**
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 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: **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 соответствие 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 сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 кв. 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: *Закрытое акционерное общество "Сибирская геологическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СИБГЕКО"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет октября, д. № 2-Д, офис 18*

ИНН: *8603092535*

ОГРН: *1028600954722*

Номер лицензии: *ХМН 12323 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

Основание выдачи лицензии: *лицензия предоставлена на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колтогорский 14 лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода*

без ограничения по глубине, расположенный в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 218,58 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. В 2005-2006 гг проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 250 пог. км.. В 2007-2010 гг. пробурить две поисковые скважины. В 2008-2010 гг. испытание 7 перспективных объектов. В 2010 г. переработка и переинтерпретация сейсмических данных.*

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 "Сибирская геологическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СИБГЕКО"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет октября, д. № 2-Д, офис 18*

ИНН: *8603092535*

ОГРН: *1028600954722*

Номер лицензии: *ХМН 12324 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

Основание выдачи лицензии: *лицензия предоставлена на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колтогорский 15 лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 297,07 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. В 2005-2006 гг проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 350 пог. км.. В 2007-2013 гг. пробурить три поисковые скважины. В 2008-2010 гг. испытание 7 перспективных объектов. В 2010 г. переработка и переинтерпретация сейсмических данных.*

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 "Сибирская геологическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СИБГЕКО"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет октября, д. № 2-Д, офис 18*

ИНН: *8603092535*

ОГРН: *1028600954722*

Номер лицензии: *ХМН 14457 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

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 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колтогорский 12 лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 237,6 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. В 2005-2006 гг. проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 350 пог. км.. В 2007-2010 гг. пробурить две поисковые скважины. В 2008-2010 гг. испытание 7 перспективных объектов. В 2010 г. переработка и переинтерпретация сейсмических данных*

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 "Сибирская геологическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СИБГЕКО"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет октября, д. № 2-Д, офис 18*

ИНН: *8603092535*

ОГРН: *1028600954722*

Номер лицензии: *ХМН 14456 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

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 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колтогорский 11 лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 248,81 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. В 2005-2006 гг проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 350 пог. км.. В 2007-2010 гг. пробурить две поисковые скважины. В 2008-2010 гг. испытание 7 перспективных объектов. В 2010 г. переработка и переинтерпретация сейсмических данных.*

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 "Сибирская геологическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СИБГЕКО"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет октября, д. № 2-Д, офис 18*

ИНН: *8603092535*

ОГРН: *1028600954722*

Номер лицензии: *ХМН 14455 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

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 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колтогорский 10 лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 265,27 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. В 2005-2006 гг проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 350 пог. км.. В 2007-2010 гг. пробурить две поисковые скважины. В 2008-2010 гг. испытание 7 перспективных объектов. В 2010 г. переработка и переинтерпретация сейсмических данных.*

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 "Сибирская геологическая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "СИБГЕКО"*

Место нахождения: *628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет октября, д. № 2-Д, офис 18*

ИНН: *8603092535*

ОГРН: *1028600954722*

Номер лицензии: *ХМН 14452 НП*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

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 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колтогорский 7 лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 351,97 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. В 2005-2006 гг. проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 400 пог. км.. В 2007-2013 гг. пробурить три поисковые скважины. В 2008-2010 гг. испытание 7 перспективных объектов. В 2010 г. переработка и переинтерпретация сейсмических данных.*

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 "Нефтяная компания МАГМА"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "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 месторождения. 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: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания МАГМА"**

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

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 ЗД. 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 соответствие 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 пог. 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 госрегистрации лицензии - утвердить в Программу разведочных работ"; 2. Через два 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: **31.12.2013**

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 "Газпром нефть 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 "Заполярье"**

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

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: **02.11.2013**

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*

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

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 15464 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.12.2012*

Срок действия лицензии: *21.05.2026*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Южно-Киняминского 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 ООО «Газпром трансгаз Сургут» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества Открытого акционерного общества «Газпром», юридическому лицу Открытому акционерному обществу «Газпром нефть», являющимся дочерним обществом того же основного общества.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Киняминский 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

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.

В сентябре 2009 г. Совет директоров «Газпром нефти» утвердил стратегию развития Блока разведки и добычи Компании. В соответствии с ней к 2020 г. «Газпром нефть» намерена увеличить объемы производства углеводородов до 100 млн т н. э. в год. Отношение запасов к добыче будет поддерживаться на этом уровне не менее 20 лет, доля проектов на начальной стадии разработки к указанному сроку должна обеспечивать не менее 50 % производства, а доля добычи от зарубежных проектов – не менее 10%. Целевой уровень будет достигнут как за счет существующих активов, так и с помощью проектов с долевым участием «Газпром нефти», а также с учетом передачи компании нефтяных месторождений «Газпрома». Также предполагается расширение портфеля активов за счет приобретения участков нераспределенного фонда, покупки активов на российском рынке, развития проектов за рубежом.

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 1 квартала 2013 г. доля добычи на этих месторождениях составила 29,9 % от объема собственной добычи нефти Компании (безучета добычи консолидируемых обществ). На этих месторождениях осуществляют производственную деятельность нефтегазодобывающие предприятия:

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», его дочернее общество ООО «Заполярье-нефть», 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 1 квартал 2013 г. составил 3301,9 тыс. т, что на 12,4 % 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 было проведено 123 геолого-технических мероприятий (ГТМ), что позволило в 1 квартале 2013 г. добыть дополнительно 168,031 тыс. т нефти. Высоких показателей по добыче предприятию удалось достичь благодаря перевыполнению плана по гидр разрыву пласта (ГРП) на 29 % относительно бизнес- плана 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 Балеikinском месторождении, составили 2,7 % в суммарной добыче ОАО «Газпром нефть» в 1 квартале 2013г., или 0,332 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 3 месяца 2013 года добыла 2,466 млн т нефти, что на 2,9 % ниже аналогичного периода прошлого года, доля ОАО «Газпром нефть» составила 1,233 млн т нефти. 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 3 месяца 2013 г. предприятие компании добыло 4,234 млн т нефти, что на 5,5 % ниже показателя прошлого года, доля добычи нефти ОАО «Газпром нефть» составила 2,117 млн т, газа – 0,104 млрд м3. С июня 2009 г. ОАО «Газпром нефть» имеет 50 % долю участия в СП с Royal Dutch Shell – компании Salym Petroleum Development. В 1 квартале 2013 г. добыча по

компании *Salym Petroleum Development* составила 1,744 млн т, в том числе доля ОАО «Газпром нефть» – 0,872 млн т., что ниже показателей 2012 г. на 11,4 %.

Значительного роста добычи удалось добиться зарубежному предприятию ОАО «Газпром нефть» – сербскому концерну NIS.

За 3 месяца 2013 г. объем добычи нефти у NIS вырос на 5,4 % до 315 тыс. т. (299 тыс. т – в 1 кв 2012 г.).

В 1 квартале 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 3 месяца 2013 г. составила 12,360 млн т нефти, что на 1,6 % 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 18,4 млрд м³ в 2015 г. В 1 квартале 2013 г. совокупная добыча/использование газа Группой «Газпром нефть» (с учетом доли в добыче, осуществляемой СП) составила 3,6 млрд м³. Добыча природного газа за тот же период составила 1,95 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 3,2 млрд м³ до 4,4 млрд м³/год. В 2013 г. дополнительно на рынке будет размещен 1 млрд м³ газа, что приведет к росту добычи на 0,8 млн т н. э.

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 1 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 по 1 кв. вырос на 11% по отношению к 1 кв. 2012 г. и достиг 77%.

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 в 1 квартале 2013 г. добыло 411,8 млн м³ газа, доля ОАО «Газпром нефть» составила 205,9 млн м³. ОАО «Славнефть» добыло 207,7 млн м³ газа, доля ОАО «Газпром нефть» составила 103,9 млн м³.

Рост показателя связан с реализацией инвестиционных проектов в области транспортировки и утилизации ПНГ (прогресс в рамках Ноябрьского интегрированного проекта), а также с расширением перерабатывающих мощностей партнеров Компании. ОАО «Газпром нефть» рассчитывает, что к 2020 г. доля газа в добываемом портфеле составит около 30 % за счет разработки НГКМ с большим содержанием растворенного газа, а также роста процента утилизации попутного газа. Разработка небольших газовых залежей, являющихся частью месторождений, на которых ведет добычу «Газпром нефть», будет способствовать повышению экономической эффективности использования запасов Компании и поможет довести объем производства углеводородов до 100 млн т н. э. в год, как это предусмотрено

ОБЩАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ

Общая добыча ОАО «Газпром нефть» за 1 квартал 2013 г. увеличилась на 3 % и составила 15,213 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. Суммарный прирост добычи Компании за счет приобретения новых активов за 1 кв 2013 г составил 0,110 млн т н. э.

Всего в 1 квартале 2013 г. по собственным дочерним обществам Компании было выполнено 519 ГТМ, из них 319 – с приростом добычи нефти и 200 – на поддержание базовой добычи. Это позволило добыть в 1 квартале 2013 г. на 15,4 тыс. т больше, чем в 1 квартале 2012г, дополнительная добыча нефти за счет проведенных мероприятий составила 337,676 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.

В 1 квартале 2013 г. ввод новых эксплуатационных скважин «Газпром нефти» без учета зависимых обществ составил 131 скважина, из них 32 горизонтальных, при плане 30 скважин, то есть на 1 % выше плановых показателей. В районах бурения с низкими ФЭС был проведен на 23 горизонтальных скважинах многостадийный ГРП, что позволило достичь максимального дебита 60 т/сут. Также в в 1 квартале 2013 г. были пробурены 3 двуствольных скважины. Увеличение количества вводимых скважин стало возможным из-за дополнительной программы эксплуатационного бурения: проходка достигла 615 тыс. м, в том числе за счет увеличения объемов бурения горизонтальных скважин.

По состоянию на конец 1 квартала 2013 г. эксплуатационный фонд нефтяных скважин по Компании (без учета зависимых обществ) вырос на 55 скважин, достигнув 7 916 скважин. 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 625 новых скважин с дебитом 29,4 т/сут., в том числе 144 горизонтальные скважины с применением многостадийного ГРП на 75 скважинах, что на 65 % выше фактического бурения ГС в 2012 г. Основное бурение будет проводиться на Приобском, Вынгапуровском, Вынгайинском, Сугмутском, Зимнем, Шингинском, Арчинском, Западно-Лугинецком, Умсейском, Еты-Пуровском и Романовском месторождениях. В ближайшие годы темп роста углеводородов сохранится на заданном уровне и составит 4-5 %.

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 2013–2015 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 марта 2013 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО

«Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «НК «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», "Газпром нефть Новый Порт", и ОАО «НК «Магма» имели 57 лицензий на право пользования недрами, в том числе 53 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 4 лицензии на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества - ООО «Заполярье», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз» и 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, Боснии и Герцеговины (Республика Сербская) и Румынии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 69 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2013 владеют 31 лицензией на право пользования недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2013 ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений..

С февраля 2011 года Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 31.03.2013 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 с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

ОАО «Арктикгаз» (дочерняя компания ООО «СеверЭнергия») владеет 4 лицензиями, дающими право пользования недрами. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

Основными приоритетами при производстве нефтепродуктов для Компании являются повышение эффективности производства, улучшение экологических характеристик топлив, увеличение глубины переработки, расширение объемов и ассортимента выпускаемой продукции (высокооктановых бензинов, дизельных топлив, ароматических углеводородов, кокса, современных битумных материалов, продуктов нефтехимии). В 2009 г. в ОАО «Газпром нефть» стартовала программа модернизации и реконструкции производственных мощностей, а также строительства новых мощностей.

Благодаря проведению программ модернизации на НПЗ Компании и оптимизации ассортимента продукции по итогам 3 месяцев 2013 г. объемы производства автомобильного бензина увеличились на 5,1 %, авиационного керосина – на 5,7 %, дизельного топлива стандартов Евро-4 и Евро-5 – на 50 %.

В 1 квартале 2013 г. «Газпром нефть» сохранила положение одного из лидеров среди российских нефтяных компаний по темпу прироста объемов переработки нефти. За отчетный период Компания на 1,9 % увеличила переработку до 10,36 млн т, что позволило нарастить объем производства нефтепродуктов на 2,2 % до 9,81 млн т.

В настоящее время «Газпром нефть» располагает пятью перерабатывающими активами, основными из которых являются Омский НПЗ и Московский НПЗ (доля Компании в переработке – 100 %), ЯНОС (доля Компании в переработке – 50 %).

Омский НПЗ

Одним из самых современных НПЗ в России и одним из крупнейших в мире является Омский НПЗ.

Установленная мощность Омского НПЗ составляет 21,406 млн т сырой нефти в год.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, строительные и дорожные битумы, судовые топлива, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, катализаторов и иной продукции.

По итогам 1 квартала 2013 г. Омский НПЗ сохранил свое лидирующее положение в России по

объемам производства светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов. Объем переработки нефти в 1 квартале 2013 г. составил 5,094 млн т. В 1 квартале 2013 г. загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 95,19 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 88,42 %. Выход светлых нефтепродуктов в 1 квартале 2013 г. составил 68,35 %

В 2012 году на заводе был поэтапно введен в эксплуатацию комплекс гидрооблагораживания моторных топлив, в состав которого входят установка гидроочистки бензинов каталитического крекинга и установка гидроочистки дизельных топлив. Ввод в эксплуатацию нового производственного комплекса позволил заводу увеличить выпуск бензинов экологических классов 4 и 5 в 1 квартале 2013 г. до 1,12 млн т, что более чем в 50 раз выше показателей сопоставимого периода 2012 г.

В 2012 году Всемирная ассоциация нефтеперерабатывающих компаний (WRA) признала ОАО «Газпромнефть-ОМНПЗ» лучшим нефтеперерабатывающим заводом России и стран СНГ, высоко оценив проекты, реализованные на Омском НПЗ в рамках программы модернизации до 2020 г.

Московский НПЗ

Московский НПЗ занимает ведущие позиции в производстве высокооктановых бензинов и дизельных топлив, обеспечивая около 40 % потребностей Московского региона в нефтепродуктах. Установленная мощность Московского НПЗ составляет 12,15 млн т сырой нефти в год.

Основными видами продукции завода являются автомобильные бензины, дизельное топливо, реактивное топливо, судовые топлива, сжиженные нефтяные газы и дорожные битумы. Объем переработки нефти в 1 квартале 2013 г. составил 2,532 млн т. Загрузка Московского НПЗ по первичной переработке нефти в отчетном периоде составила 83,36 % от установленной мощности, глубина переработки нефти достигла 70,45%. Выход светлых нефтепродуктов на Московском НПЗ составил 57,49%.

На основе оптимизации режима эксплуатации существующего оборудования в 1 квартале 2013 г. выпуск автомобильного бензина класса 4 и 5 на Московском НПЗ по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. увеличился в 2,5 раза и составил 0,51 млн т. Объем производства дизельного топлива составил в 1 квартале 2013 г. 0,52 млн т; керосина – 0,13 млн т, битума – 0,16 млн т, товарного мазута – 0,7 млн т.

В первом полугодии 2013 г. на Московском НПЗ завершается первый этап программы реконструкции и модернизации, направленный на улучшение качества производимой продукции. В целом программа модернизации Московского НПЗ рассчитана до конца 2020 г. После завершения в 2013 г. реконструкции действующей установки гидроочистки дизельных топлив более 50 % производимых дизельных топлив будут соответствовать качеству класса 5.

Перерабатывающий комплекс NIS

Перерабатывающий комплекс NIS состоит из двух НПЗ, расположенных в г. Панчево и г. Нови-Сад. Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,3 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Всего в 1 квартале 2013 г. НПЗ NIS переработал 0,523 млн т нефти. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в 1 квартале 2013г. составила 28,66 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 76,66 %.. Выход светлых нефтепродуктов в 1 квартале 2013г. составил 73,37%.

В рамках процесса модернизации перерабатывающих мощностей NIS на НПЗ в г. Панчево в ноябре 2012 г. введен в эксплуатацию комплекс легкого гидрокрекинга и гидроочистки дизельного топлива (МНС/DHT), установка производства водорода, установка регенерации отработанной серной кислоты. Строительство комплекса позволило перейти на производство высокооктановых бензинов и дизельного топлива, отвечающих требованиям Евро-5. На конец 1 квартала 2013 г. все обязательства «Газпром нефти» по финансированию программы модернизации NIS, закрепленные в договоре с сербским правительством, выполнены в полном объеме.

В настоящее время мощности завода позволяют полностью покрывать не только локальные

потребности сербского рынка, но и осуществлять экспортные поставки топлива в страны Балканского региона. NIS экспортирует моторные топлива, бензол, толуол, дорожный и строительный битум в страны Евросоюза, Украину, Хорватию, Черногорию, Боснию и Герцеговину.

В 2013 г. после завершения проектирования установки производства базовых масел планируется начало ее строительства. Реализация этого проекта планируется до 2016 г. на НПЗ в г. Нови-Сад. В ближайшее время планируется завершить разработку программы развития НПЗ NIS до 2022 г., по результатам которой будет определена конфигурация комплекса переработки нефтяных остатков на НПЗ в г. Панчево.

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 1 квартале 2013 г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 3,7 млн т, из них доля «Газпром нефти» составила 1,85 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 1 квартале 2013 г. Мозырский НПЗ переработал 343 тыс. т по договору с ИООО «Газпромнефть-елнефтепродукт».

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ОАО «Газпром нефть» за 1 квартал 2013 год:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	3 месяца 2013	2012 год
Переработка сырья:			
Переработка нефти	тыс.т	10 013,8	43 338
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 094,3	20 946
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 531,6	10 670
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 865,3	2 143
NIS	тыс.т	522,5	7 640
Доля в Мозырском НПЗ	тыс.т	343,0	1 939
Продукция переработки:			
Бензин	тыс.т	2 520,0	10 260
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 329,9	2 666
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	651,3	2 546
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	370,4	1 429
NIS	тыс.т	168,4	542
Доля в Мозырском НПЗ	тыс.т	78,0	412
Дизельное топливо	тыс.т	2 890,7	11 506
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 651,1	5 718
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	518,0	2 251
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	550,3	2 014
NIS	тыс.т	171,3	608
Доля в Мозырском НПЗ	тыс.т	117,0	316
Мазут	тыс.т	1 917,4	8 776
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	494,4	1 969
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	701,2	3 286
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	615,1	2 441
NIS	тыс.т	106,7	375
Доля в Мозырском НПЗ	тыс.т	125,0	705
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	560,9	2 670
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	332,1	1 539
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	133,3	620

ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	79,2	437
NIS	тыс.т	16,2	74

* 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 1 квартале 2013 г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 3,73 млн т, из них доля «Газпром нефти» составила 1,87 млн т (50 %). Глубина переработки нефти в 1 квартале 2013 г. составила 64,12 %, выход светлых нефтепродуктов – 56,41 %. 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 1 квартале 2013 г. Мозырский НПЗ переработал 343 тыс. т по договору с ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт».

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 объёму 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

«Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра продукции для множества отраслей целого ряда регионов мира.

Наша миссия – предоставлять потребителям энергоресурсы высокого качества, вести бизнес честно и ответственно, заботиться о сотрудниках и быть лидером по эффективности, обеспечивая долгосрочный и сбалансированный рост Компании.

Стратегическая цель «Газпром нефти» – стать крупным международным игроком российского происхождения, обладающим регионально диверсифицированным портфелем активов по всей цепочке создания стоимости, активно участвуя в развитии регионов, обладая высокой социальной и экологической ответственностью.

Ожидания всех заинтересованных сторон (акционеры, клиенты, партнеры, государство и общество, сотрудники) определяют миссию Компании, которая задает два направления развития – рост и эффективность.

Стратегия развития ОАО «Газпром нефть» принята в начале 2010 г. Она определяет основные принципы, цели, направления развития и ожидаемые результаты деятельности Компании, включая дочерние и зависимые общества. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Целевое видение бизнеса

Добыча

- 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;*
- Отношение запасов к добыче – 20 лет;*
- Доля добычи на месторождениях в начальных стадиях разработки – не менее 50%;*
- Доля добычи от зарубежных проектов – 10%.*

Переработка

- 70 млн. тонн сырья в год;*
- В том числе в Российской Федерации – до 40 млн. тонн, за рубежом – до 30 млн. тонн в год;*
- Повышение глубины переработки в РФ до 90%;*
- Увеличение выхода светлых нефтепродуктов в РФ до 77%.*

Продажи конечным потребителям

- 40 млн. тонн в РФ и за рубежом в год, в том числе:*

- 12 млн. тонн – розничные продажи через АЗС (из них 8,2 млн. тонн в России и СНГ);
- 18 млн. тонн – авиатопливо, бункеровка судов, смазочные материалы и др.;
- 10 млн. тонн – мелкооптовые продажи крупным конечным потребителям.

К 2020 году масштабное развитие бизнеса призвано обеспечить самый высокий совокупный доход для акционеров среди нефтяных компаний РФ при сохранении места в тройке лидеров по эффективности среди вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации (ВИНК РФ).

РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ

2012 г. можно по праву назвать прорывным для ОАО «Газпром нефть». По всем основным направлениям деятельности ОАО «Газпром нефть» в отчетном году был отмечен уверенный рост производственных показателей. Как отражение данного роста Компании удалось достигнуть

ряда целевых ориентиров, указанных в Стратегии развития до 2020 г. уже в отчетном году. В части отражения роста основных производственных показателей Компании можно отметить увеличение ресурсной базы, интенсификацию добычи, увеличение объемов переработки и сбыта.

В 2012 г. ОАО «Газпром нефть» был достигнут целый ряд целевых ориентиров 2020 г., в частности:

- рост средней прокачки на АЗС составил 24%
- количество аэропортов присутствия - 100
- доля Компании на рынке битумов РФ - 33%

Ресурсная база у ОАО «Газпром нефть» по категории ABC1 увеличилась на 500 млн т н. э., показав рост на 22,4 % по отношению к 2011 г. Основной прирост запасов (460 млн т н. э.) был обеспечен за счет приобретения новых активов (Балейкинское, Южно-Киняминское и Новопортовское месторождения). Кроме того, за счет успешного исполнения программы геолого-разведочных работ был обеспечен прирост запасов в объеме 52 млн т н. э, а эксплуатационное бурение и пересчеты КИН дали еще 101 млн т н. э. По классификации PRMS прирост доказанных запасов углеводородов ОАО «Газпром нефть» в 2012 г. составил 70 млн т н. э.

Интенсификация добычи, приобретение осенью 2011 г. активов в Оренбургской области, начало добычи на месторождениях «СеверЭнергии», а также реализация программы по повышению уровня утилизации ПНГ позволили Компании нарастить объемы добычи до 59,7 млн т н. э., что на 4,2 % превышает уровень 2011 г. Темпы роста добычи, достигнутые Компанией в 2012 г., значительно превысили среднеотраслевые.

В 2012 г. Компания продолжила наращивать объемы переработки. В отчетном году ОАО «Газпром нефть» удалось занять 3-е место в РФ по объемам переработки, при этом Омский НПЗ вышел на 1-е место среди всех отечественных НПЗ по данному показателю. По итогам 2012 г. Омский НПЗ также сохранил позиции одного из лидеров отечественной нефтеперерабатывающей отрасли по показателю глубины переработки (88,8 %) и занял 1-е место в РФ по показателю выхода светлых нефтепродуктов (67,5 %). Кроме того, одним из важных факторов роста объемов переработки, который в годовом выражении составил 7 %, стало получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям Республики Беларусь.

С учетом вышеперечисленных факторов, несмотря на плановый ремонт на МНПЗ и снижение переработки на НПЗ NIS (в результате сокращения потребностей рынка) объемы переработки ОАО «Газпром нефть» достигли 43,3 млн т (с учетом доли в совместных предприятиях), превысив целевые показатели Стратегии развития на 2020 г.

На протяжении 2012 г. сохранение высокой маржи переработки определяло основные направления сбытовой политики ОАО «Газпром нефть». Так, выросли продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке, являющемся более доходным по сравнению с зарубежным. Компания продолжила интенсивное развитие бизнес-единиц, работающих в премиальных розничных продуктовых сегментах, таких как заправка «в крыло», бункеровка, производство и реализация масел и смазочных материалов. На территории России продуктовыми бизнес-единицами ОАО «Газпром нефть» в 2012 г. было реализовано на 22 % больше авиатоплива, на 28 % больше бункеровочного топлива, на 25 % больше масел по сравнению с 2011 г. Объемы реализации нефтепродуктов через АЗС в отчетном году выросли на 33 %. В 2012 г. Компания укрепила позицию крупнейшего поставщика светлых нефтепродуктов на российский рынок, нарастив рыночную долю до 21,6 %. Общий рост премиальных продаж (включая продажи продуктовых

бизнес-единиц и NIS) в 2012 г. составил 15 %.

Основные финансовые показатели ОАО «Газпром нефть» в 2012 г. также выросли по отношению к предыдущему году – скорректированная EBITDA увеличилась на 8 %, чистая прибыль – на 10 %, что стало одновременно результатом интеграции новых приобретений, органического роста объемов добычи и переработки, улучшения структур производства и продаж нефтепродуктов, а также реализованных мероприятий по повышению эффективности производства и снижению издержек.

В 2013 г. ОАО «Газпром нефть» планирует произвести актуализацию утвержденной в 2010 г. Стратегии. Планируемое обновление Стратегии обусловлено изменившимися внутренними и внешними факторами. За прошедший с момента утверждения текущего варианта Стратегии период времени Компании удалось достигнуть высоких производственных показателей, в портфеле активов произошли существенные изменения, были утверждены программы развития НПЗ, существенным изменениям подверглась рыночная конъюнктура, произошли изменения в налоговой системе. Влияние всех этих факторов Компания планирует отразить в обновленной Стратегии, пересмотрев некоторые целевые ориентиры в сегменте добычи и сегменте переработки и сбыта. Однако общие направления развития ОАО «Газпром нефть» не претерпят существенных изменений. Временной горизонт обновленной Стратегии планируется расширить до 2025 г.

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*

Сокращенное фирменное наименование: *"NIS" a.d. Novi Sad*

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, %
Антонов Игорь Константинович		
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068
Барышников Владислав Валерьевич		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001052	0.001052
Даница Драшкович		
Никола Мартинович		
Крылов Александр Владимирович		
Шекшня Станислав		
Милосавлевич Слободан		
Руттеншторфер Вольфганг		

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-Ноябрьскнефтегаз"**

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**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98.67**

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		

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		

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		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Шульев Юрий Викторович		
Яковлев Вадим Владиславович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич		

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		

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

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	5 755.70	0.00
Здания	291 505.89	52 511.45
Передаточные Устройства	1 929 920.70	983 309.86
Скважины	12 121 599.39	4 396 814.35
Дороги	543 113.57	252 868.74
Сооружения (ИсклПерУстрДорСк)	2 432 812.07	1 173 177.65
Сооружения до 2002 г.	2 991.63	0.00
Машины и Оборудование	3 378 137.53	1 486 216.15
Транспортные Средства	20 527.77	6 644.40
Производственный Инвентарь	477 912.78	218 299.25
Инструмент	946.50	757.20
Многолетние насажден	2 359.18	59.06
Библиотечные фонды	1 392.27	0.00
Прочие ОС	516.58	352.25

ИТОГО	21 209 491.56	8 571 010.36
-------	---------------	--------------

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

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ "Учет основных средств" (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина № 26н от 30.03.2001 г. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	5 755.70	0.00
Здания	293 814.71	57 418.40
Передаточные Устройства	1 940 924.64	1 027 882.26
Скважины	12 235 498.78	4 660 234.64
Дороги	543 113.57	263 083.16
Сооружения (ИсклПерУстрДорСк)	2 432 705.32	1 215 619.79
Сооружения до 2002 г.	2 991.63	0.00
Машины и Оборудование	3 698 238.00	1 646 663.33
Транспортные Средства	20 527.77	7 669.19
Производственный Инвентарь	471 946.70	223 614.94
Инструмент	946.50	804.53
Многолетние насажден	2 359.18	88.68
Библиотечные фонды	1 392.27	0.00
Прочие ОС	509.81	347.60
ИТОГО	21 650 724.58	9 103 426.52

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

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям ПБУ "Учет основных средств" (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина № 26н от 30.03.2001 г. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизация не начисляется по земельным участкам, объектам природопользования и полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Отчетная дата: **31.03.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

указанная информация отсутствует

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	9.33	6.12
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.2	0.32
Рентабельность активов, %	11.2	1.96
Рентабельность собственного капитала, %	25.01	4.26
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		
---	--	--

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель норма чистой прибыли, рассчитанный как отношение чистой прибыли к выручке от продаж, в 1 квартале 2013 года повысился с 4,73 % до 6,12 % по сравнению с показателем за аналогичный период 2012 год.

Коэффициент оборачиваемости активов в 1 квартале 2013 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года незначительно вырос и составил 0,32.

Рентабельность активов в 1 квартале 2013 года по сравнению с 1 кварталом 2012 года повысилась с 1,37 % до 1,96 %.

Рентабельность собственного капитала в 1 квартале 2012 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года повысилась с 3,55 % до 4,26 %.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	102 313 350	102 704 179
Коэффициент текущей ликвидности	1.4	1.4
Коэффициент быстрой ликвидности	1.25	1.26

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал в 1 квартале 2013 года снизился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизился с 164 216 275 тыс.руб до 102 704 179 тыс.руб.

Коэффициент текущей ликвидности в 1 квартале 2013 года снизился по сравнению с

аналогичным периодом прошлого года снизился с 1,52 в 1 квартале 2012 года до 1,4.
Коэффициент быстрой ликвидности в 1 квартале 2013 года снизился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизился с 1,41 в 1 квартале 2012 года до 1,26.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2012 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Sibir Energy Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Sibir Energy Ltd.**

Место нахождения эмитента: **Лондон EC3N 1DX, Ибекс хаус, 42-47 Минориз**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
	GB00B04M0Q71	

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **298 862 666**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **29886266,6 GBR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74 101 657 740**

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Общий размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям компании за 2010 г. - 113 661 617 GBR, срок выплаты - до 31.12.2010 г. Дивиденды выплачены в полном объеме.

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения: **117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125, корпус А**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Размер вложения в денежном выражении: **31 018 592 970.049999**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация:
нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

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

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Размер вложения в денежном выражении: **30 515 402 937.950001**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация:
нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Инвест»**

Место нахождения: **117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125, корпус А**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Размер вложения в денежном выражении: **36 962 297 903.150002**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация:
нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **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**

Размер вложения в денежном выражении: **26 358 485 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **50**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация:
нет

Объект финансового вложения: **Заем ООО «Газпромнефть-ННГ»**

Размер вложения в денежном выражении: **39 923 967 135.769997**

Единица измерения: **руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
МБВД, 03.06.2013 г

Дополнительная информация:
нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ОАО «Газпром нефть» акций и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО "Газпром нефть".

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

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

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Sibir Energy Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Sibir Energy Ltd.**

Место нахождения эмитента: **Лондон EC3N 1DX, Ибекс хаус, 42-47 Минориз**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
	GB00B04M0Q71	

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **298 862 666**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
29886266,6 GBR x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **74 101 657 735.759995**

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Общий размер начисленных в пользу ОАО "Газпром нефть" дивидендов по обыкновенным акциям Sibir Energy Ltd. за 2011 г. составил 964 575 долл. США, срок выплаты - до 31.12.2012 г. Дивиденды выплачены в полном объеме.

Дополнительная информация:
нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения: **117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125, корпус А**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Размер вложения в денежном выражении: **31 033 809 515.560001**

Единица измерения: **руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет

Дополнительная информация:
нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **628508, Россия, ХМАО-Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шаниша, ул. Северная, д.6**

ИНН: 8618006063
ОГРН: 1058600001118

Размер вложения в денежном выражении: 30 515 402 937.950001
Единица измерения: руб.
Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 100
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет
Дополнительная информация:
нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале
Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Инвест»**
Место нахождения: **117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125, корпус А**
ИНН: 7728678933
ОГРН: 5087746602510

Размер вложения в денежном выражении: 36 962 297 903.150002
Единица измерения: руб.
Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 100
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет
Дополнительная информация:
нет

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале
Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **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

Размер вложения в денежном выражении: 26 358 485 000
Единица измерения: руб.
Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): 50
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
нет
Дополнительная информация:
нет

Объект финансового вложения: **Заем ООО «Газпромнефть-ННГ»**
Размер вложения в денежном выражении: 39 923 967 135.769997
Единица измерения: руб.
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
МИБИД, 03.06.2013 г
Дополнительная информация:

нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Величина потенциальных убытков равна балансовой стоимости принадлежащих ОАО «Газпром нефть» акций и величине балансовой стоимости вкладов в УК указанных компаний. Риски, связанные с потенциальным банкротством указанных предприятий незначительны, поскольку все компании являются дочерними обществами ОАО "Газпром нефть".

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

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

Финансовые вложения учитываются предприятием на б/с 58 в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002г. №126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность		
Изобретение, образец, полезная модель	42 116.79	3 968.79
Программы ЭВМ, БД		
Товарный знак, знак обслуживания	107 366.01	28 078.23
Прочие	145 748.87	108 135.95
ИТОГО	295 231.67	140 182.97

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007).

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Интеллектуальная собственность		
Изобретение, образец, полезная модель	44 494.96	8 808.78
Программы ЭВМ, БД		
Товарный знак, знак обслуживания	107 431.54	30 921.11
Прочие	147 128.9	111 178.13
ИТОГО	299 055.4	150 908.02

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Положение по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007).

Отчетная дата: 31.03.2013

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

"Газпром нефть" по праву входит в число лидеров отрасли по внедрению новых технологий. Умение создавать и эффективно использовать новейшие технические решения и технологии является ключевым критерием конкурентоспособности Эмитента. Применение новых технологий вносит весомый вклад в рост объемов добычи и переработки. Учитывая данный факт, в период с 2013 по 2020 г. Эмитент планирует направить на инновационное развитие разведки и добычи более 15 млрд руб. По прогнозам, к 2020 г. более 50 % всей нефти будет добываться с применением новых технологий. «Газпром нефть» также осознает важность совершенствования технологий нефтепереработки и нефтехимии. Основными целями инновационной и научно-технической деятельности в области нефтепереработки для Эмитента являются обеспечение конкурентоспособности в области технологий, повышение качества продукции, снижение себестоимости производства, разработка и производство новых видов технологий, продуктов и услуг, решение текущих технологических проблем. Согласно Стратегии развития инновационной и научно-технической деятельности в области нефтепереработки и нефтехимии до 2020 г. Эмитентом предусмотрено финансирование НИОКР в области нефтепереработки и нефтехимии в годовом объеме до 450 млн руб. к 2015 г. Эмитент постоянно ведет собственные разработки в сфере инноваций, взаимодействует с крупнейшими научно-исследовательскими институтами, осуществляет активное внедрение новых технологий на всех стадиях – от геологоразведки до нефтепереработки и даже процессов реализации нефтепродуктов.

ИННОВАЦИИ В СФЕРЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ

Одним из основополагающих факторов при проведении работ в области разработки и внедрения новых технологий является грамотная политика по определению приоритетных направлений, наиболее нуждающихся в применении инноваций.

«Газпром нефть» выявила для себя основные направления работ, требующие инновационных решений и являющиеся одними из приоритетных в области геологоразведки и добычи в долгосрочной перспективе развития. Такими направлениями являются:

- повышение эффективности добычи нефти на истощенной ресурсной базе традиционных месторождений;*
- освоение новых регионов Ямала, Восточной Сибири;*
- исследование и эксплуатация шельфа, в том числе арктического;*
- реализация зарубежных проектов;*
- разработка нетрадиционных источников углеводородов;*
- снижение нагрузки на окружающую среду, повышение уровня энергосбережения*

В 2012 г. Эмитентом сформирован укрупненный портфель инновационных проектов, включающий в себя такие технологические улучшения, как:

- интеллектуальные системы эксплуатации скважин (проект «ЭРА»);*
- добыча сланцевой нефти (баженовская и фроловская свиты);*
- технология сода-ПАВ-полимерного (ASP) заводнения;*
- разработка нефтяных оторочек;*
- разработка карбонатных трещиноватых коллекторов;*
- программа энергоэффективности;*
- высокотехнологичные скважины;*
- интегрированное сопровождение бурения;*
- расширение лабораторной и методической базы для исследований;*
- передовые технологии РИР;*
- добыча на шельфе Арктики;*
- развитие Системы технологического менеджмента (управление знаниями, адаптация внешних технологий, взаимодействие с внешними экспертами).*

ИННОВАЦИИ В СФЕРЕ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ И НЕФТЕХИМИИ

Необходимость для нефтегазовых компаний разработки и внедрения новых технологий обуславливается целым рядом факторов, среди которых: требования Технического регламента по повышению качества топлив, выравнивание пошлин на темные и светлые нефтепродукты, новые продукты нефтепереработки и нефтехимии (премиальные брендовые топлива, масла, новые марки битумов, кокс), необходимость оптимизации и снижения производственных затрат, относительно высокая зависимость от зарубежных катализаторов и технологий и др.

В 2012 г. Межведомственной комиссией по технологическому развитию президиума Совета при Президенте РФ по модернизации экономики и инновационному развитию РФ одобрена Программа инновационного развития ОАО «Газпром нефть» в области нефтепереработки и нефтехимии до 2020 г. Были определены принципы и ключевые показатели эффективности управления инновационной деятельностью в области логистики, переработки и сбыта, а также основные направления разработки инновационных технологий в области нефтепереработки и нефтехимии. Такими направлениями стали: повышение качества продукции (в частности, снижение содержания серы и ароматики в бензинах и дизельных топливах), увеличение глубины переработки нефти, разработка новых видов продукции, повышение эффективности и экологичности производства.

НАОКР в области нефтепереработки и нефтехимии выполняются в партнерстве с ведущими российскими научно-исследовательскими учреждениями, имеющими наработки в приоритетных для ОАО «Газпром нефть» технологических областях. Среди партнеров Компании – Институт нефтехимического синтеза РАН им. А.В. Топчиева, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Институт проблем переработки углеводородов СО РАН, ОАО «ВНИИ НП», ОАО «НПП Нефтехим» и др.

В течение 2012 г. на нефтеперерабатывающих предприятиях Компании реализовывались как крупные, долгосрочные инновационные проекты, направленные на разработку стратегически значимых технологий (гидрокрекинг гудрона на наноразмерных катализаторах, твердокислотное алкилирование и др.), так и НАОКР, удовлетворяющие технологические потребности конкретных НПЗ.

Примером масштабного инновационного проекта является разработка совместно с Институтом проблем переработки углеводородов СО РАН и постановка на производство бицеолитного катализатора каталитического крекинга в ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ». Внедрение нового катализатора позволило Омскому НПЗ повысить выход светлых нефтепродуктов, увеличить глубину переработки и снизить содержание серы в продукте при одновременном снижении операционных затрат. В настоящее время ОАО «Газпром нефть» является самым крупным отечественным производителем микросферических катализаторов каталитического крекинга.

В 2012 г. авторским коллективом ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» получены три положительных заключения на патенты по новым маркам катализаторов крекинга. В 2012 г. было инициировано несколько работ в области производства высококачественных компонентов моторных топлив, ожидаемыми результатами которых являются разработка собственных высокоэффективных катализаторов процессов изодепарафинизации дизельной фракции и олигомеризации, разработка технологии переработки низкооктановых фракций (рафинаты) в высокооктановый компонент автобензина (изомеризат) с выходом не менее 90 % и др. Проведены научно-исследовательские работы по разработке новых битумных рецептур, включая полимерно-битумные вяжущие материалы.







Все патентоспособные результаты НАОКР обеспечиваются патентными заявками.








Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара).





Зарегистрированные товарные знаки и патенты

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство/патент №	Дата регистрации, документы	Владелец / Обладатель прав на использование	Срок и территория действия
---	---	------------------------------	--------	------------------------	-----------------------------	---	----------------------------

1	Сибнефть / Sibneft		Зарегистрирован на территории РФ.	180561	12.10.1999 г. Приложение к свидетельству о продлении от 05.10.2009 г.	ОАО "Газпром нефть" (ОАО "Сибирская нефтяная компания")	Вся РФ, с 30.06.1999 г. до 30.06.2019 г. Международная - до 11.05.2010 г.
2	SIBI (Этикетка)		Зарегистрирован на территории РФ	208785	06.02.2002 г.	ОАО "Газпром нефть" (ОАО "Сибирская нефтяная компания")	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.09.2001 г., т.е. до 20.09.2021 г.
3	Sibi / Сиби		Зарегистрирован на территории РФ	208784	06.02.2002 г.	ОАО "Газпром нефть" (ОАО "Сибирская нефтяная компания")	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.09.2001 г., т.е. до 20.09.2021 г.
4	Sibimotor / Сибимотор		Зарегистрирован на территории РФ. Страны регистрации – Казахстан, Таджикистан, Эстония, Литва, Армения, Азербайджан, Кыргызстан, Монголия, Молдавия	208783	6 февраля 2002 г. Международная регистрация № 1017940 от 07.08.2009 г.	ОАО "Газпром нефть" (ОАО "Сибирская нефтяная компания")	Вся РФ, в течение 10 лет с 20.09.2001 г., т.е. до 20.09.2021 г. Международная регистрация с 07.08.2009 г. по 07.08.2019
5	Канистра		Зарегистрирован на территории РФ	50793	16.08. 2002 г.	Патентообладатель ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет с 04.10.2001 г., т.е. до 04.10.2011 г.

6	Ресурсы для будущего	<p>Описание: Словесное обозначение, состоящее из трех лексических элементов: ресурсы (имеющиеся в наличии запасы); для (предлог), будущего (время, следующее за настоящим). Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами русского языка. Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги и является рекламным девизом для товаров и услуг.</p>	Зарегистрирован на территории РФ	387332	20.08.2009 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.06.2008 г., т.е. до 26.06.2018 г.
7	Корпоративная суперграфика - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	402376	01.03.2010 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.12.2008 г. по 31.12.2018 г.
8	Сибирская нефть - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	414784	30.07.2010 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 12.03.2009 г. по 12.03.2019 г.
9	Сибирская нефть - комбинированное обозначение (вертикальный вариант)		Зарегистрирован на территории РФ	433617	Принято решение о регистрации 24.02.2011 г. Зарегистрирован 25.03.2011 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 11.12.2009 г. по 11.12.2019 г.
10	Нефтегазета - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408556	14.05.2010 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 12.03.2009 г. до 12.03.2019 г.
11	Слово нефтяника - словесное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	405331	02.04.2010 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 19.03.2009 г. по 19.03.2019 г.
12	Сибирский нефтяник - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408819	17.05.2010 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 19.13.2009 г. по 19.03.2019 г.



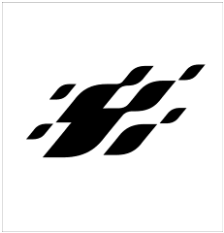
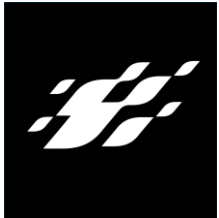
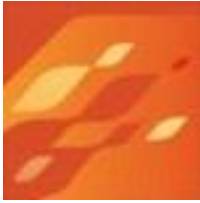
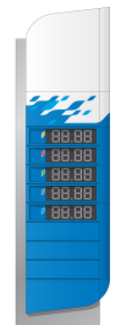

13	Газпром нефть, Gazprom нефть - комбинированное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ, Сербии, Румынии, Кыргызстана, Украины, Казахстана	441154	18.07.2011 г.	ОАО "Газпром" (в последствии планируется передача исключительных прав на использование товарных знаков ОАО "Газпром нефть")	Вся РФ, Белоруссия, Украина, Узбекистан, Казахстан, Таджикистан, Киргизстан, Сербия, Румыния, Болгария, Черногория в течение 10 лет 21.04.2009 г. по 21.04.2019 г.
14			Зарегистрирован на территории РФ, Сербии, Румынии, Кыргызстана, Украины, Казахстана	441095	15.07.2011 г.		
15			Зарегистрирован на территории РФ	441153	18.07.2011 г.		Вся РФ в течение 10 лет 21.04.2009 г. по 21.04.2019 г.
16			Зарегистрирован на территории РФ	441155	18.07.2011 г.		
17			Зарегистрирован на территории РФ	441094	15.07.2011 г.		
18			Зарегистрирован на территории РФ	441096	15.07.2011 г.		
19			Зарегистрирован на территории РФ	441174	18.07.2011 г.		




20			Зарегистрирован на территории РФ	441175	18.07.2011 г.		
21	Будущее начинается сегодня	Словесное обозначение. Состоит из трех лексических элементов. Лексический элемент «будущее» обозначает будущее за настоящим. Лексический элемент «начинается» обозначает начало в несовершенной форме обозначения действия. Лексический элемент «сегодня» обозначает в нынешний день. Обозначение выполнено стандартным шрифтом заглавными буквами. Символизирует движение вперед. Характеризует товары и услуги, подлежащие регистрации.	Зарегистрирован на территории РФ	448429	02.12.2011 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 06.09.2010 г. по 06.09.2020 г.
22	Лого "Детского хоккейного турнира"		Зарегистрирован на территории РФ	465992	06.06.2012 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет с 09.09.2010 г. по 09.09.2020 г.
23	Dream Big (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	446762	02.11.2011 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.05.2011 г. по 31.05.2021 г.
24	Мечтай о большем (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	446761	02.11.2011 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.05.2011 г. по 31.05.2021 г.
25	Стремиться к большему	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	473023	17.10.2012 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 05.12.2011 г. по 05.12.2021 г.
26	Мечтай о большем	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	476862	19.12.2012 г.	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 20.12.2011 г. по 20.12.2021 г.




27	Dream Big	Словесное обозначение	Зарегистрирован на территории РФ	476863	19.12.2012	ОАО "Газпром нефть"	Вся РФ, в течение 10 лет, с 20.12.2011 г. по 20.12.2021 г.
----	-----------	-----------------------	----------------------------------	--------	------------	---------------------	--


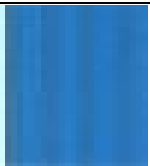
Товарные знаки сети АЗС «Газпромнефть»

№	Товарный знак / промышленный образец / название	Товарный знак / Визуализация	Статус	Свидетельство №	Дата регистрации либо подачи заявки	Срок и территория действия
1	АЗС "Газпромнефть"		Зарегистрированы на территории РФ	402278	Зарегистрирован 27.02.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 21.08.2019 г. <i>Правообладателем товарных знаков является ОАО «Газпром». ОАО «Газпромнефть» осуществляет использование на основании исключительной лицензии. (№ регистрации лицензионного договора - РД0082400 от 10.06.2011 г.).</i>
2				402279	Зарегистрирован 27.02.2010 г.	
3				402280	Зарегистрирован 27.02.2010 г.	
4				402281	Зарегистрирован 27.02.2010 г.	
5	Суперграфика АЗС (вариант 1) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	408555	Зарегистрирован 14.05.2010 г. Международная регистрация №1100890 от 20.04.2011	Вся РФ, в течение 10 лет с 31.12.2008 г. по 31.12.2018 г.
6	Суперграфика АЗС (вариант 2) - изобразительное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ	401827	Зарегистрирован 19.02.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 31.12.2018 г.

7	Суперграф ика АЗС (вариант 3) - изобразите льное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	422319	Зарегистрирован 11.11.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 г. по 24.12.2019 г.
8	Суперграф ика АЗС (вариант 4) - изобразите льное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	425116	Зарегистрирован 09.12.2010 г. Международная регистрация № 1104934 от 20.04.2011 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 г. по 24.12.2019 г.
9	Суперграф ика АЗС (вариант 5) - изобразите льное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	421910	Зарегистрирован 02.11.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 г. по 24.12.2019 г.
10	Суперграф ика АЗС (вариант 6) - изобразите льное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	421911	Зарегистрирован 02.11.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.12.2009 г. по 24.12.2019 г.
11	Суперграф ика АЗС (вариант 7) - изобразите льное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	447080	Зарегистрирован 10.11.2011 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 24.08.2010 г. по 24.08.2020 г.
12	Стела (ценовая) - комбиниро ванное объемное обозначени е		Зарегистрирован в РФ, Казахстане, Кыргызстане, Беларуси, Украине, Таджикистане, Узбекистане	382925	Зарегистрирован 08.07.2009 г. Международная регистрация №1025169 от 08.07.2009 г.	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 23.01.2019 г. Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Белоруссия, Украина, Кыргызстан - до 08.07.2019 г.
13	Угловой фриз - объемное обозначени е		Зарегистрирован в РФ, Казахстане, Кыргызстане, Украине, Таджикистане, Узбекистане	381742	Зарегистрирован 18.06.2009 г. Международная регистрация №1025170 от 04.09.2009 г.	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 23.01.2019 . Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Украина, Кыргызстан - до 04.09.2019 г.



14	Магазин - объемное обозначени е с изобразите льным элементом		Зарегистрирован на территории РФ	405065	Зарегистрирован 31.03.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 03.04.2019 г.
15	Межколон ный короб - комбиниро ванное объемное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	418264	Зарегистрирован 14.09.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 30.03.2009 г. по 30.03.2019 г.
16	Стела дополните льных услуг - объемное обозначени е		Зарегистрирован на территории РФ	416099	Зарегистрирован 16.08.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 30.03.2009 г. по 30.03.2019 г.
17	Нам по пути	Заявленное на регистрацию обозначение является словесным. Обозначение выполнено стандартным шрифтом заглавными буквами русского языка. Символизирует движение вперед и образно характеризует товары и услуги, заявленные для регистрации.	Зарегистрирован на территории РФ	418855	Зарегистрирован 22.09.2010 г. Международная регистрация №1102331 от 30.12.2010	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.04.2009 г. по 03.04.2019 г.
18	«Мо хамсафаре м».	Адаптированный перевод на таджикский слогана "Нам по пути"	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9692	Зарегистрирован 27.09.2011 г.	Таджикистан, в течение 10 лет, с 13.07.2011 г. по 13.07.2021 г.
19	"НАМ НА ПУТУ"	Адаптированный перевод на сербский слогана "Нам по пути"	Зарегистрирован на территории Сербии	64016	Зарегистрирован 17.04.2012 г.	Сербия, до 12.09.2021 г.
20	"Impreuna la drum"	Адаптированный перевод на румынский язык слогана "Нам по пути"	Зарегистрирован на территории Румынии	116919	Заявка от 09.09.2011 г.	Румыния, в течение 10 лет с 08.09.2011 г.
21	"Сапарабы з бирі"	Адаптированный перевод на киргизский слогана "Нам по пути"	Зарегистрирован на территории Кыргыстана	11395	Заявка от 19.08.2011	Кыргызстан, в течение 10 лет с 19.08.2011

22	Общий вид АЗС - комбинированное объемное обозначение		Зарегистрирован на территории РФ, Украины, Сербии, Таджикистана, Кыргызстана, Боснии и Герцеговины, Болгарии, Хорватии, Венгрии, Казахстана, Румынии, Узбекистана	395503	Зарегистрирован 11.12.2009 г. Международная регистрация №1043682 от 02.03.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет. Срок действия истекает 30.03.2019 г. Украина, Сербия, Таджикистан, Кыргызстан, Босния и Герцеговина, Болгария, Хорватия, Венгрия, Казахстан, Румыния, Узбекистан – до 02.03.2020 г.
23	Указатель		Зарегистрирован на территории РФ	408647	Зарегистрирован 14.05.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 03.04.2009 г. до 03.04.2019 г.
24	Сервисная урна		Зарегистрирован на территории РФ	439750	Зарегистрирован 23.06.2011 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 25.03.2010 г. до 25.03.2020 г.
25	Надежный ориентир	Заявленное на регистрацию обозначение является словесным. Состоит из двух лексических элементов. Обозначение выполнено стандартным шрифтом буквами русского языка. Символизирует направленность на достижение целей и образно характеризует товары и услуги, заявленные для регистрации	Зарегистрирован на территории РФ	410947	Зарегистрирован 10.06.2010 г.	Вся РФ, в течение 10 лет с 21.05.2009 г. по 21.05.2019 г.
26	"Надзейны арыентир"	адаптированный перевод слогана "Надежный ориентир" на белорусский язык	Зарегистрирован на территории Белоруссии	38339	Зарегистрирован 15.03.2012 г.	Беларусь, в течение 10 лет, с 14.07.2011 до 14.07.2021 г.
27	"Поуздан Водич"	адаптированный перевод на сербский слогана "Надежный ориентир"	Зарегистрирован на территории Сербии	64036	Зарегистрирован 23.04.2012 г.	Сербия, в течение 10 лет, с 12.09.2011 до 12.09.2021 г.
28	"Надійний орієнтир"	адаптированный перевод на украинский слогана "надежный ориентир"	Зарегистрирован на территории Украины	38339	Заявка от 15.07.2011 г.	Украина, в течение 10 лет, с 15.07.2012 г. до 15.07.2021 г.

29	"Ишенимд уу багыт"	адаптированный перевод слогана на киргизский язык "Надежный ориентир"	Зарегистрирован на территории Кыргызстана	11396	заявка от 19.08.2011 г.	Кыргызстан, в течение 10 лет, с 19.08.2011 г. до 19.08.2021
30	"Роньнамо и боъътимод"	адаптированный перевод слогана "Надежный ориентир" на таджикский язык	Зарегистрирован на территории Таджикистана	TJ 9765	Зарегистрирован 25.10.2011 г.	Таджикистан, в течение 10 лет, с 28.07.2011 г. по 28.07.2021 г.
31	"Un reper de incredere"	адаптированный перевод слогана "Надежный ориентир" на румынский	Зарегистрирован на территории Румынии	116918	Заявка от 09.09.2011 г.	Румыния, в течение 10 лет с 08.09.2011 г. по 08.09.2021 г.
32	"Сенимди багдар"	адаптированный перевод на казахский язык слогана "надежный ориентир"	Зарегистрирован на территории Казахстана	39872	Заявка от 15.08.2011	Казахстан, в течение 10 лет, с 15.08.201
33	Медвежонок - лого социально й акции		Зарегистрирован на территории РФ	448587	Свидетельство на ТЗ от 05.12.2011 г.	Вся РФ, в течение 10 лет, с 13.11.2010 г. по 13.11.2020 г.
34	Цвета АЗС		Зарегистрирован на территории РФ	446760	Свидетельство на ТЗ от 02.11.2011 г. Международная регистрация №1104869 от 02.11.2011 г.	Вся РФ, в течение 10 лет, с 31.05.2011 г. по 31.05.2021 г.

Товарные знаки брендированного топлива ОАО «Газпром нефть»

№	Товарный знак / название	Товарный знак / визуализация	Статус	Свидетельство о регистрации ТЗ №	Дата регистрации	Срок и территория действия
---	--------------------------	------------------------------	--------	----------------------------------	------------------	----------------------------


1	G-Drive	<p>Словесное обозначение.</p> <p>Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами английского алфавита.</p> <p>Транслитерация заявленного обозначения: [Джидрайв].</p> <p>Смысловое значение части заявленного на регистрацию обозначения «G» означает букву английского алфавита G.</p> <p>Смысловое значение части заявленного на регистрацию обозначения «Drive» в переводе с английского языка означает «стремление, напористость, стимул, побуждение».</p> <p>Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги.</p>	Зарегистрирован на территории РФ	429877	09.02.2011 Международная регистрация №1081907 от 04.05.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 01.09.10 по 01.09.2020
2	Новое поколение (дескриптор брендингового топлива)	<p>Словесное обозначение.</p> <p>Состоит из двух лексических элементов.</p> <p>Лексический элемент "новое" употреблено в значении относящееся к настоящему.</p> <p>Лексический элемент "поколение" обозначит в переносном смысле совокупность людей близкого возраста, живущих в данное время. Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги.</p>	Зарегистрирован на территории РФ	457920	28.03.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
3	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.1		Зарегистрирован на территории РФ	458432	03.04.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
4	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.2		Зарегистрирована на территории РФ	436965	12.05.2011 Международная регистрация №1131006 от 12.05.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020

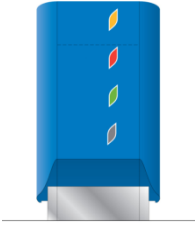



5	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.3		Зарегистрирован на территории РФ	458431	03.04.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
6	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.4		Зарегистрирован на территории РФ	458433	03.04.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
7	G-Drive (комбинированное обозначение), вар.5		Зарегистрирован на территории РФ	457919	28.03.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020
8	Стела АЗС с G-Drive (объемное обозначение)		Зарегистрирована на территории РФ	443801	02.09.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 08.12.2010 по 08.12.2020
9	Джи Драйв	<p>Заявленное на регистрацию обозначение является словесным.</p> <p>Состоит из двух лексических элементов.</p> <p>Лексический элемент «ДЖИ» семантического значения не имеет является фантазийной аббревиатурой.</p> <p>Лексический элемент «ДРАЙВ» обозначает в современном молодежном языке виртуозную игру музыканта (Словарь современного русского города, 2003, под редакцией Б.И.Осипова).</p> <p>Обозначение выполнено стандартным шрифтом буквами русского языка.</p> <p>Образно характеризует товары и услуги, заявленные для регистрации</p>	Зарегистрирована на территории РФ	448589	05.12.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 26.11.2010 по 26.11.2020.

10	Определяет результат (слоган брендингового топлива)	Словесное обозначение, состоящее из двух лексических элементов: «определяет» и «результат». Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами русского языка. Смысловое значение заявленного на регистрацию обозначения: «определяет» - глагол (определить) означает «с точностью выяснить, привести в известность», «результат» – существительное означает конечный итог, следствие, завершающее собой какие-нибудь действия, явления, развитие чего-либо. Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги.	Зарегистрирован на территории РФ	440252	30.06.2011 Международная регистрация №1109254 от 16.09.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 24.01.2011 по 24.01.2021
11	Makes the difference (адаптированный перевод слогана брендингового топлива на английский)	Словесное обозначение, состоящее из трех лексических элементов: «makes», «the» и «difference». Выполнено стандартным шрифтом, заглавными буквами английского языка. Транслитерация заявленного обозначения: [мейкс зе дифференс] Смысловое значение заявленного на регистрацию обозначения: «makes» - глагол (to make) означает «делать, изготавливать, составлять», «the» - определенный артикль, «difference» – существительное означает «разница», Makes the difference - «делает разницу». Обозначение образно характеризует заявленные на регистрацию товары и услуги.	Зарегистрирован на территории РФ	440253	30.06.2011 Международная регистрация №1109253 от 23.08.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 24.01.2011 по 24.01.2021

12	Цвет буквы G (цветовое обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	446759	02.11.2011 Международная регистрация №1104757 от 05.12.2011	Вся РФ, в течение 10 лет, с 27.05.2011 по 27.05.2021
13	Diesel Plus (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	472316	04.10.2012	Вся РФ, в течение 10 лет, с 22.06.2011 по 22.06.2021
14	G (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	483411	27.03.2013	Вся РФ, в течение 10 лет, по 17.01.2022
15	G-Diesel (комбинированное обозначение)		Зарегистрирован на территории РФ	481107	19.02.2013	Вся РФ, в течение 10 лет, по 17.01.2022
16	Лепесток серый на белом фоне		Зарегистрирован на территории РФ	480936	15.02.2013	Вся РФ, в течение 10 лет, по 25.01.2022

Промышленные образцы ОАО «Газпром нефть»

№	Промышленный образец / название	ПО / Визуализация	Статус	Патент на промышленный образец №	Срок и территория действия
1	Информационная стена для АЗС (промышленный образец)		Зарегистрирован на территории РФ 16.11.2010 г.	76779	Вся РФ, в течение 15 лет с 17.08.2009 г. по 17.08.2024 г.
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь 01.06.2012 г.	2472	Белоруссия, в течение 10 лет с 23.12.2011 г.

2	Урна для автозаправочной станции		Зарегистрирован на территории РФ 16.10.2012 г.	83221	Вся РФ, в течение 15 лет, истекает 14.07.2026 г.
3	Островок ТРК для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ 16.01.2012 г.	80828	Вся РФ, в течение 15 лет Срок действия истекает 31.05.2026 г.
4	Навес для АЗС		Зарегистрирован на территории РФ 16.12.2011 г.	80570	Вся РФ, в течение 15 лет Срок действия истекает 04.05.2026 г.
5	Автозаправочная станция		Зарегистрирован на территории РФ 16.04.2012 г.	81608	Вся РФ, в течение 15 лет Срок действия истекает 08.06.2026
			Зарегистрирован на территории Республики Беларусь 05.06.2012	2522	Белоруссия, в течение 10 лет с 23.12.2011

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Результатами использования товарного знака ОАО «Газпром нефть» является объединение дочерних структур Эмитента по одним узнаваемым брендом.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

Исключительные права на товарный знак ОАО «Газпром нефть» продлеваются при условии уплаты пошлин за поддержание их в силе неограниченное время, и в будущем, общества Группы ОАО «Газпром нефть» не планируют отказываться от поддержания в силе товарных знаков.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Информация представлена по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минпромэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС), ИНФОТЭК.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2008-2013 годах

Наименование показателя	Отчетный период						
	2008	2009	2010	2011	2012	1 кв. 2013	
Добыча нефти, млн тонн		488,5	494,2	505,1	511,4	518,0	128,3
Изменение к предыдущему году, %		-0,6	1,2	2,2	1,2	1,3	-0,1
Переработка нефти, млн тонн		235,7		235,5	248,8	256,4	265,8
Глубина переработки нефти, %		71,9		71,8	71,1	70,6	71,2
Производство автобензинов, млн тонн			35,5	35,8	36,1	36,6	38,2
Экспорт нефти, млн тонн		37,3	246,0	247,0	242,1	239,7	58,0
Изменение к предыдущему году, %		-6,2		3,7	0,4	-2,0	-1,0
Цена нефти Urals, \$/барр.		94,5	61,0	78,3	109,1	110,3	110,8
Источник: ЦДУ ТЭК							

Источник: ЦДУ ТЭК

Положение ОАО «Газпром нефть» в нефтегазовой отрасли:

Основные операционные показатели	1 кв. 2013	2012	2011	2010	2009
Доказанные запасы углеводородов (PRMS-SPE), млн т н. э.	1 200	1 130		1 023	1 018
Добыча товарных углеводородов консолидируемыми компаниями, млн т. н. э.	10,47	40,32	37,86	33,60	32,44
Добыча товарных углеводородов с учетом доли в добыче зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия («Славнефть», Томскнефть», ВНК, СеверЭнергия, SPD), млн т. н. э.	4,74	19,39	19,41	19,21	17,73
Добыча товарных углеводородов Группой компании Газпром нефть	15,21	59,71	57,27	52,81	50,17
Переработка нефти на собственных НПЗ, млн т	8,15	33,8	33,1	30,8	26,6
на привлеченных НПЗ, млн т	2,2	9,6	7,4	7,2	6,8
Источник: данные Эмитента					

Источник: данные Эмитента

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

В 2012 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «Новатэк», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации. В 2012 году рост добычи нефти на 1,3% по сравнению с 2011 годом был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 года). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2012 году увеличилась по сравнению с 2011 годом на 0,7%.

Проходка в бурении в 2012 году составила 20 538 тыс. м, увеличившись на 9,6% по сравнению с 2011 годом. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 7,6% до 804 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 9,7% до 19 734 тыс. м.

В 2012 году доля скважин, дающих продукцию, составила 85,5% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 14,7% в 2011 году до 14,5% в 2012 году. В 2012 году введено в эксплуатацию 6 194 новых нефтяных скважины, что на 48 скважин больше уровня 2011 года.

В I квартале 2013 года добыча нефти в России составила 128,3 млн т, снизившись на 0,1% к уровню I квартала 2012 года. Вместе с тем, среднесуточная добыча нефти в России увеличилась на 1,0% (в квартале 2012 года – 91 день, в I квартале 2013 г. – 90 дней). Без учета Ванкорского месторождения среднесуточная добыча нефти в России увеличилась на 0,2%. Рост среднесуточной добычи нефти на Ванкорском месторождении составил 25,7%.

Объемы проходки в разведочном бурении в I квартале 2013 года составили 158 тыс. м, снизившись на 18,9% по сравнению с аналогичным показателем 2012 года, в эксплуатационном бурении – 4 509 тыс. м, увеличившись на 3,1%.

За I квартал 2013 года было введено 1 413 добывающих нефтяных скважин, что на 172 скважины больше, чем за аналогичный период 2012 года.

Фонд скважин, дающих продукцию, на конец марта 2013 года составил 139,4 тыс. ед.,

увеличившись на 3,0 тыс. ед. по сравнению с показателем на конец марта 2012 года. Доля неработающих скважин в I квартале 2013 года составила 14,6% от эксплуатационного фонда, снизившись на 0,6 п.п. по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. По итогам 2012 г. ОАО «Газпром нефть» является 5-й крупнейшей компанией в России по объемам добычи нефти среди нефтяных компаний. Уровень добычи товарных углеводородов "Газпром нефтью" по итогам 2012 года составил 59,7 млн т. н. э. (с учетом долей в обществах, учитываемых по методу долевого участия) увеличившись на 4,26%. Уровень добычи по итогам I квартала 2013 года составил 15,21 млн т. н. э.

ПЕРЕРАБОТКА

С 2008 года по 2012 год переработка нефти в России увеличилась на 12,8% с 235,7 млн т до 265,8 млн т.

Производство автобензинов в 2012 году составило 38,2 млн т, увеличившись на 4,1% к уровню 2011 года. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2012 году составила 92,1%, увеличившись на 3,0 п.п. к уровню 2011 года.

Производство дизельного топлива в 2012 году составило 69,7 млн т (снижение на 1,3% к уровню 2011 года), топочного мазута – 74,5 млн т (рост на 1,6% к уровню 2011 года).

Глубина переработки нефти в 2012 году составила 71,2%, увеличившись на 0,6 п.п. относительно уровня 2011 года.

В I квартале 2013 года переработка нефти в России составила 66,5 млн т, увеличившись в среднесуточном исчислении на 2,5% по сравнению с аналогичным показателем 2012 года. Глубина переработки нефти составила 70,5% (69,4% в I квартале 2012 года).

Производство автобензинов увеличилось на 4,8% (здесь и далее – в среднесуточном исчислении) до 9,8 млн т, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 91,8% в I квартале 2012 года до 93,9% в I квартале 2013 года.

Производство дизельного топлива увеличилось на 3,9% до 17,9 млн т, производство топочного мазута увеличилось на 0,1% до 19,3 млн т.

По итогам 2012 года объемы производства автомобильного бензина ОАО "Газпром нефть" увеличились на 6,2 %, авиационного керосина – на 3,9 %, дизельного топлива стандартов Евро-4 и Евро-5 – на 8,4 %.

ОАО "Газпром нефть" занимает 3-е место по объемам переработки нефтепродуктов среди российских нефтяных компаний. На долю «Газпром нефти» приходится около 10 % общего объема переработки нефтепродуктов в России.

ЭКСПОРТ

По данным ЦДУ ТЭК, в 2012 году экспорт нефти из России снизился относительно 2011 года на 1,0% и составил 239,7 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2012 году 46,3% (в 2011 году – 47,3%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2012 году составил 211,5 млн т, снизившись на 0,4% относительно уровня 2011 года.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2012 году составил 28,2 млн т, снизившись на 5,5% относительно уровня 2011 года в связи с сокращением поставок на Украину на 84,4% (с 4,7 млн т в 2011 году до 0,7 млн т в 2012 году) и в Казахстан (снижение на 13,6% с 7,1 млн т в 2011 году до 6,1 млн т в 2012 году). Вместе с тем, поставки нефти в Белоруссию увеличились на 18,0% (с 18,1 млн т в 2011 году до 21,4 млн т в 2012 году).

В I квартале 2013 года экспорт нефти составил 58,0 млн т, снизившись в среднесуточном исчислении на 1,7% к уровню I квартала 2012 года (59,7 млн т). В том числе среднесуточные поставки в страны Дальнего зарубежья снизились на 1,9% до 50,7 млн т. Среднесуточные поставки в страны Ближнего зарубежья сократились на 0,5% до 7,4 млн т в связи с прекращением поставок на Украину (в I квартале 2012 года на Украину было поставлено 750 тыс. т нефти).

ОАО «Газпром нефть» входит в число крупнейших экспортёров сырой нефти с долей в 5,6 % от общего экспорта российской нефти по системе АК «Транснефть».

В 2012 году ОАО «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 16,7 млн т нефти, что на 0,6 млн т больше, чем в 2011 г.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

- изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- изменение курса российского рубля к доллару и инфляция;
- налогообложение;
- изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке, прежде всего, определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке.

Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

	МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК			ДОЛЛ. США/БАРР.	
	2012	2011	изменение, %		
Нефть Brent	111,67	111,24	0,4		
Нефть Urals (ср. Med и NWE)		110,43	109,10		1,2
?ДОЛЛ. США/Т.					
Бензин Premium (ср. NWE)		1 035,87	983,88		5,3
Нафта (ср. Med и NWE)		926,84	920,81		0,7
Дизельное топливо (ср. NWE)		980,17	958,97		2,2
Газойль 0,2% (ср. Med и NWE)		953,79	931,87		2,4
Мазут 3,5% (ср. NWE)		623,48	602,55		3,5
ВНУТРЕННИЙ РЫНОК РУБ./Т.					
Высокооктановый бензин		26 205	24 603		6,5
Низкооктановый бензин		23 239	22 102		5,1
Дизельное топливо	24 270		20 855		16,4
Мазут	9 167		8 712		5,2

Источники: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок)

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Эмитента определило, что российский рубль является валютой представления ее отчетности. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

	2012	2011		
Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	6,6	6,2		
Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	5,0	12,3		
Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.			30,37	32,20
Средний курс рубля к доллару США за период, руб			31,09	29,39

Налогообложение

	2012	2011	Изменение, %
ЭКСПОРТНАЯ ТАМОЖЕННАЯ ПОШЛИНА ДОЛЛ./Т			
Нефть	404,26	408,92	(1,1)
Светлые нефтепродукты	266,78	274,07	(2,7)
Бензин и нафта	363,79	391,16	(7,0)
Темные нефтепродукты	266,78	208,21	28,1
Налог на добычу полезных ископаемых			
Нефть, руб./т	5 066	4 455	13,7
Природный газ, руб./тыс. м3	—	237	—
Природный газ: для собственников ЕСГ			
и дочерних обществ, руб./тыс. м3	509	—	—
Природный газ: для прочих категорий, руб./тыс. м3	251	—	—

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть ежемесячно устанавливается Правительством Российской Федерации на основе средней

цены нефти марки Urals за период мониторинга. Периодом мониторинга является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно. Ставка вводится в действие с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга, и доводится через официальные источники информации в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемый следующим образом (установлены п. 4 ст. 3 Закона РФ от 21.05.1993 № 5003-1 «О таможенном тарифе»):

Котировка цены Urals (P), долл./т	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
0–109,50	0 %
109,50–146,00	35,0 % ? (P – 109,50)
146,00–182,50	12,78 + 45,0 % ? (P – 146,00)
>182,50	29,20 + 65,0 % ? (P – 182,50)

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Беларусь), не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть. С октября 2011 г. в связи с введением налогового режима 60/66 ставка вывозной таможенной пошлины устанавливается исходя из новой формулы, предусматривающей снижение процентного значения в формуле с 65 % до 60 %, тем не менее следует отметить, что данное изменение напрямую не было закреплено в действующем таможенном законодательстве.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефтепродукты устанавливается Правительством Российской Федерации. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Беларусь), не облагаются экспортной таможенной пошлиной. До 1 февраля 2011 г. ставка вывозной таможенной пошлины для легких и средних дистиллятов рассчитывалась по следующей формуле: $0,438 \times (\text{Цена} \times 7,3 - 109,5)$, где Цена – среднемесячная цена Urals в долларах США за баррель. Ставка вывозной таможенной пошлины для темных нефтепродуктов рассчитывается по следующей формуле: $0,236 \times (\text{Цена} \times 7,3 - 109,5)$.

Согласно Постановлению Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. были изменены ставки вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты. С 1 февраля 2011 г. вывозные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле:

$R = K \times R_{\text{нефть}}$, где $R_{\text{нефть}}$ – ставка вывозной таможенной пошлины на тонну нефти, K – расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов, определенных в следующей таблице:

	2011	2012	2013
Легкие и средние дистилляты	0,67	0,64	0,60
Мазут	0,467	0,529	0,60

С мая 2011 г. в целях стабилизации ситуации на внутреннем рынке нефтепродуктов была введена «заградительная» пошлина на экспорт бензинов товарных в размере 90 % от ставки пошлины на нефть. Начиная с июня 2011 г. аналогичная мера была введена в отношении прямогонного бензина. В августе 2011 г. в Постановление Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. были внесены изменения, согласно которым с октября 2011 г. коэффициент K для расчета ставки вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты устанавливаются в следующем порядке:

	С 01.10.2011 по 31.12.2014	С 01.01.2015
Легкие и средние дистилляты	0,66	0,66
Мазут	0,66	1,00
Бензин	0,90	0,90

Акциз на нефтепродукты. Налогоплательщиком по уплате акциза на нефтепродукты на территории Российской Федерации являются производители нефтепродуктов. На территории других стран, где Группа осуществляет операционную деятельность, акцизы оплачивают производители или сбытовые компании, в зависимости от местного законодательства.

В соответствии с Федеральным законом РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 г. установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты с 1 января 2012 г. (руб./т):

2012	2013	2014
01.01-30.06	01.07-31.12	

Бензин					
Класс 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725
Класс 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416
Класс 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657
Прямогонный	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579
Прочие	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110
Дизельное топливо					
Класс 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446
Класс 4	2 247	3 562	3 562	4 934 5	427
Класс 5	2 247	3 562	2 962	4334	4 767
Прочие	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446
Моторные масла					
	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ).
 $R = 446 \times K_{ц} \times K_{в} \times K_{з}$, где

$K_{ц}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле:

$K_{ц} = (P - 15) \times D / 261$, где P – среднемесячная цена Urals на Роттердамской и Средиземноморской биржах (долл./барр.) и D – среднемесячный курс рубля к доллару США.

$K_{в}$ – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для месторождений с высокой степенью выработанности. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{в}$ рассчитывается по формуле:

$K_{в} = 3,8 - 3,5 \times N / V$, где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 1 января 2006 г.

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент $K_{в}$ принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент $K_{в}$ принимается равным 1. $K_{з}$ – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для малых месторождений с начальными запасами менее 5 млн т. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_z) по конкретному участку недр меньше 5 млн т и степень выработанности запасов ($C_{вз}$) конкретного участка недр меньше или равна 0,05, коэффициент $K_{з}$ рассчитывается по формуле:

$K_{з} = 0,125 \times V_z + 0,375$,

где V_z – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Федеральный закон РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 г. определяет новые базовые ставки НДПИ, которые составляют:

	2011	2012	2013
НДПИ на нефть, руб./т	419	446	470

НДПИ на природный газ

В 2011 г. ставка НДПИ при добыче природного газа составила 237 руб./тыс. м3.

Федеральным законом РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 г. установлены следующие ставки НДПИ на газ природный:

	2012	2013	2014
251*	265* 2	78*	
Природный газ, руб./тыс. м3	509	582 6	22

* Пониженная ставка НДПИ на газ установлена для налогоплательщиков, не являющихся собственниками объектов ЕСГ и не являющихся организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов ЕСГ и доля такого участия превышает 50 %.

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации (ФСТ).

Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта

назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы. В таблице ниже указаны средние затраты на транспортировку тонны нефти на экспорт, до заводов Группы, а также средние затраты на транспортировку тонны нефтепродуктов на экспорт от заводов Группы:

НЕФТЬ	2012	2011	изменение, %
Экспорт			
Трубопроводный	1 522,19	1 424,40	6,9
СНГ			
Трубопроводный	1 220,67	1 217,71	0,2
Транспортировка на НПЗ			
ОНПЗ	451,55	446,26	1,2
МНПЗ	883,65	667,16	32,4
Ярославский НПЗ	872,10	903,86	(3,5)
НЕФТЕПРОДУКТЫ			
Экспорт с ОНПЗ			
Бензин	2 551,84	2 106,23	21,2
Мазут	3 537,01	3 224,47	9,7
Дизельное топливо	3 288,34	2 579,14	27,5
Экспорт с МНПЗ			
Бензин	1 650,03	1 465,12	12,6
Мазут	1 402,24	1 340,22	4,6
Дизельное топливо	1 655,55	418,60	16,7
Экспорт с Ярославского НПЗ			
Бензин	1 247,74	1 406,81	(11,3)
Мазут	1 433,57	1 368,54	4,8
Дизельное топливо	1 305,22	232,77	5,9

В 2012 году Компания поставила 62,77 % (49,4 % в 2011 г.) от общего объема нефти на экспорт через порты Балтийского моря – 50,22 % через Приморск и 12,55 % через Усть-Лугу; 24,57 % (21,67 % в 2011 г.) нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» в основном в Германию и Чешскую Республику; 9,14 % (6,42 % в 2011 г.) нефти отгружено через порт Новороссийск, в том числе легкой нефти 6,13 % (1,88 % в 2011 г.); 2,68 % (8,31 % в 2011 г.) нефти отгружено через морской порт Туапсе; 0,84 % (14,20 % в 2011 г.) экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь – Тихий океан через порт Козьмино. Экспорт нефти в страны СНГ в 2012 г. составил: 77,96 % (88,97 % в 2011 г.) – в Беларусь и 22,04 % (11,03 % в 2011 г.) – в Казахстан.

4.6.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Газпром нефть» и ее дочерние общества представляют собой вертикально интегрированную нефтяную компанию (ВИНК), основными видами деятельности которой являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и сбыт нефтепродуктов. Доказанные запасы углеводородов по классификации SPE (PRMS) Эмитента превышают 1,2 млрд т н. э., что ставит «Газпром нефть» в один ряд с 20 крупнейшими нефтяными компаниями мира. Эмитент осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России: Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, Томской, Омской, Оренбургской областях.

ОАО «Газпром нефть» и ее дочерние общества являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами. География поставок нефти ОАО «Газпром нефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, поставляется на переработку на собственные заводы – Омский и Московский НПЗ, по договорам процессинга на НПЗ компании, в уставном капитале которых ОАО «Газпром нефть» имеет долю (ЯНОС) и на экспорт, в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь, Казахстан), единичные поставки осуществлялись в Северную Америку и Юго-Восточную Азию. Основными конкурентами Эмитента при поставках российской нефти на

внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть».

Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии. Кроме того, ОАО «Газпром нефть» реализует проекты в области добычи за пределами России – в Ираке, Венесуэле и других странах.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «Газпром нефть», привязана к регионам расположения НПЗ, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Эмитент располагает собственной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во все федеральные округа. Основными конкурентами Общества при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Татнефть». Эмитент занимается реализацией сырой нефти на внешнем рынке через 100% дочернюю компанию Gazprom Nefit Trading GmbH. В данной области Эмитент сталкивается с общими для российских компаний проблемами, связанными с недооцененностью и конкурентоспособностью российского углеводородного сырья. Здесь основными конкурирующими поставщиками товара являются страны Ближнего и Среднего Востока, Северной Европы и Северо-Западной Африки, а также крупнейшие иностранные нефтяные концерны. Основными иностранными концернами, оперирующими на внешнем рынке являются такие нефтяные компании как Shell, BP, TOTAL, Saudi Aramco, Exxon Mobil, Chevron, ERG, NIOC, PDV, Petex и другие.

ОАО «Газпром нефть» входит в число лидирующих отечественных нефтяных компаний в области добычи углеводородов и переработки нефтепродуктов. «Газпром нефть» удерживает 5-е место по объемам добычи углеводородов, увеличив добычу до 60 млн т. По темпам роста добычи среди крупнейших ВИНК России Компания находится на 1-м месте, по итогам 2012 года прирост составил 4,9 %.

Эмитент занимает 3-е место по объемам переработки нефтепродуктов среди российских нефтяных компаний. На долю «Газпром нефть» приходится 10 % общего объема переработки нефтепродуктов в России. «Газпром нефть» также входит в число крупнейших экспортеров сырой нефти с долей в 5,6 % от общего экспорта российской нефти по системе АК «Транснефть».

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях,

когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;

7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

9) утверждение аудитора Общества;

10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

11) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

13) дробление и консолидация акций;

14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;

6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) образование исполнительных органов Общества и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;

- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 14) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
- 15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) установление порядка совершения сделок;
- 18) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 19) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 17 пункта 15.1 и подпунктом 15 пункта 25.6 настоящего Устава;
- 20) принятие в соответствии с порядком совершения сделок решений о совершении сделок на сумму свыше 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей с активами в форме акций (долей, паев) других организаций и по внесению Обществом вкладов в имущество других организаций;
- 21) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 22) назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
- 23) согласование назначения и освобождения от должности заместителей Генерального директора, главного бухгалтера и начальника подразделения внутреннего аудита (контроля) Общества;
- 24) согласование участия Генерального директора и членов Правления Общества в органах управления других организаций;
- 25) назначение Секретаря Совета директоров;
- 26) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах». Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ПРАВЛЕНИЕ

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества и действует на основании настоящего Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении Общества.

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) организация контроля за реализацией решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 2) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 3) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 4) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам и кредиторам;
- 5) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления;
- 6) разработка предложений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (в том числе зарубежных), об открытии и прекращении деятельности филиалов, представительств Общества для представления Совету директоров Общества;

7) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Генеральным директором Общества.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества

Генеральный директор:

1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;

2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

3) утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размер оплаты труда;

4) по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности заместителей Генерального директора, главного бухгалтера и начальника подразделения внутреннего аудита (контроля) Общества;

5) осуществляет прием и увольнение работников Общества;

6) издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

7) утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;

8) утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;

9) организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;

10) открывает счета в банках;

11) организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;

12) утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну и иную конфиденциальную информацию Общества;

13) обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;

14) принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;

15) принимает решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, в случаях, если такое решение влечет совершение сделки на сумму не более 450 000 000

(Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей или связано с реорганизацией или ликвидацией организации, балансовая стоимость активов которой составляет не более 450 000 000

(Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;

16) принимает в соответствии с порядком совершения сделок решения о совершении сделок на сумму не более 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) рублей;

17) решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения принят в 1998 году. Новая редакция Кодекса утверждена годовым общим собранием акционеров 09.06.2011 г. (Протокол от 14.06.2011 № 0101/01). Текст документа размещен на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/corporate-governance/>

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

На внеочередном Общем собрании акционеров 19 ноября 2012 г. были внесены изменения в Устав касательно увеличения численного состава Совета директоров до 11 человек. (Протокол

№0101/03 от 19.11.2012)

На внеочередном Общем собрании акционеров 15 января 2013 г. были внесены изменения в Устав касательно увеличения численного состава Совета директоров до 12 человек. (Протокол №0101/01 от 15.01.2013)

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		
2011	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

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	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
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	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
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	н/вр	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	н/вр	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	н/вр	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	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	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	2009	ОАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестипроект" (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 (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: **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	2012	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	н/вр	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
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	2008	ООО "Калининградрегионгаз"	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	н/вр	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

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		
2006	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог

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

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
2003	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета участников
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2004	н/вр	АО "Лиетувос Дујос"	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	н/вр	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2006	н/вр	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

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		
2003	2008	ОАО "Газпром"	Начальник Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности Юридического департамента, заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2008	н/вр	ОАО "Газпром"	Начальник Юридического департамента, член Правления
2005	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
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

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: **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 (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: **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 (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: **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
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член 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

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: ***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

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	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Председатель 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 22.02.2013 г. (протокол № 0101/02 от 22.02.2013)

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
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	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
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	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: **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	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 (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: **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
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть Оренбург"	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	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
2007	н/вр	ООО "НК "Сибнефть-Югра"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "Газпромнефть-НТЦ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие"	член Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad	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
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	ОАО "НК "Магма"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть Оренбург"	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 (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: **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	член Совета директоров
2010	н/вр	ФК "Цверна Звезда"	член Президиума клубного совета
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	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
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	Sibir Energy Ltd	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: **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	н/вр	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	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: **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	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004466**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004466**

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: **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	н/вр	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad	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 (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

5.3. 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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	152 272.252	
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	152 272.252	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Совета директоров за работу в 2011 г. выплачено в июне 2012 г. на основании решения годового общего собрания акционеров 08.06.2012 г. (протокол № 0102/01 от 14.06.2012). Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

Вознаграждение выплачивалось членам Совета директоров ОАО «Газпром нефть», не занимающим должности в исполнительных органах ОАО «Газпром нефть» (не являющимися исполнительными директорами).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Зарботная плата	347 388.42	53 800.1
Премии	226 905.42	171 390.8
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	81 010.3	8 922.5
ИТОГО	655 304.14	234 113.4

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром нефть» всем членам Правления Общества за 12 месяцев 2012 года и 1-й квартал 2013 года, включая оплату труда за отчетный период, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты 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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Ревизионная комиссия

Согласно Статье 28 Устава Общества:

28.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 3 человек на срок следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

28.2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) Проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
- 2) Проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- 3) Проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;
- 4) Проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- 5) Проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- 6) Проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- 7) Проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

28.4. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.5. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

28.6. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

В Обществе разработано и действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное решением Общего собрания акционеров Протокол №44 от 19.11.2007 года.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляется Департаментом внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

1.1. Организация и осуществление аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании и ДЗО;

1.2. Организация и мониторинг интегрированной системы управления рисками (ИСУР).

2.1. Формирование и внедрение профильных корпоративных кодексов, политик и стандартов бизнес-процессов;

2.2. Оценка эффективности систем внутреннего контроля Компании и ДЗО;

2.3. Оценка эффективности системы управления рисками Компании и ДЗО;

2.4. Подтверждение достоверности данных бухгалтерского, налогового, управленческого учета и отчетности;

2.5. Проверка состояния и системы обеспечения сохранности активов и имущества Компании и ДЗО;

2.6. Участие в проведении инвентаризаций денежных средств, товарно-материальных ценностей и расчетов, также мероприятий внутреннего контроля в Компании и ДЗО;

2.7. Проведение аудиторских проверок соответствия финансово-хозяйственной деятельности Компании и ДЗО действующему законодательству и нормативным актам Российской Федерации и локальным нормативным актам Компании и ДЗО;

2.8. Проведение специальных аудиторских проверок и участие в расследованиях на основании запросов руководства Компании;

2.9. Формирование плана аудиторских проверок на основе оценки рисков Компании и ДЗО;

2.10. Предоставление руководству Компании и ДЗО отчетов по результатам проведения аудиторских проверок, включающих рекомендации по совершенствованию систем внутреннего контроля, корпоративного управления и минимизации операционных и финансовых рисков (включая налоговые риски);

2.11. Контроль исполнения ответственными руководителями Компании и ДЗО рекомендаций и корректирующих мероприятий, согласованных по результатам проведения аудиторских проверок;

2.12. Организация внедрения ИСУР в Компании и ДЗО;

2.13. Выявление и оценка ключевых рисков Компании;

2.14. Нормативно-методологическая поддержка ИСУР;

2.15. Ежегодный мониторинг и периодическая оценка ИСУР;

2.16. Управление рисками ДВА;

2.17. Управление ресурсами Компании и ДЗО в соответствии с корпоративными стандартами;

2.18. Анализ производственно-хозяйственной деятельности и управление эффективностью ДЗО;

Департамент внутреннего аудита напрямую подчиняется генеральному директору компании.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента.:

Департамента внутреннего аудита на регулярной основе отчитывается о результатах его деятельности, а также предоставляет информацию о выявленных существенных нарушениях в процессе проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Комитету по аудиту ОАО "Газпром нефть".

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации (протокол № ПТ-0102/12 от 15 марта 2012 г.). 04.04.2013 г. Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации в новой редакции (протокол № 0102/14)

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 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

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		
2001	2004		служба в Вооруженных силах
2005	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций о обеспечению работы системы газоснабжения 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 (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 (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: **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 (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: ***Цетлина Екатерина Александровна***

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		
2007	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела Управления долгосрочных активов ОАО "Газпром".

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

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 - 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 (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: 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 (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: **Подстаницкий Олег Андреевич**

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		
2004	2008	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист контрольно-ревизионного Департамента / Начальник Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита
2008	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	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 (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: **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 (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: *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"	Заместитель начальника 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 (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

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный 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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	2 860	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	2 860	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2011 года выплачено на основании решения годового общего собрания акционеров 08.06.2012 г. (протокол № 0102/01 от 14.06.2012). 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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	63 095.6	13 355
Премии	24 924	7 942.4
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	39 423.4	6 108.5
ИТОГО	127 433	27 405.9

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
отсутствуют

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	1 089	1 073
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 001 931.7	1 486 911.9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	99 151.2	1 387.8

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 имела 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: **9 085**

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): **16 719**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **23.04.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **16 719**

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**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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**

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: **15.05.2009**

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, %: **79.0124**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **79.0124**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6667**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6667**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.05.2010**

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: **25.04.2011**

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: **15.12.2011**

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: **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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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 имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *млн. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	6	35 900
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	6	35 900
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась 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 I 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

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	59 367 571
в том числе просроченная	662 721
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	128 540 073
в том числе просроченная	36 195
Общий размер дебиторской задолженности	187 907 644
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	698 916

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

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**

Сумма дебиторской задолженности: **24 512 285**

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Место нахождения: **Австрийская Республика, 1030 Вена, Шоттенринг 16**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **30 284 079**

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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**

нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	70 016 012
в том числе просроченная	152 040
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	126 696 877
в том числе просроченная	348 280
Общий размер дебиторской задолженности	196 712 889
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	500 320

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

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**

Сумма дебиторской задолженности: **24 564 921**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная

финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2012

Бухгалтерский баланс на 31.12.2012

		Форма № 1 по ОКУД	Коды
		Дата	0710001
		по ОКПО	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"		ИНН	42045241
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	5504036333
Вид деятельности		по ОКОПФ / ОКФС	51.51.
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество		по ОКЕИ	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.			384
Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А			

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	155 049	172 256	172 777
	Результаты исследований и разработок	1120	60 209	55 292	33 250
	Основные средства	1150	14 720 502	15 876 074	16 065 594
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	369 111 656	179 778 063	139 383 995
	Отложенные налоговые активы	1180	2 133 039	1 588 701	1 463 213
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 472 893	2 844 987	2 528 740
	ИТОГО по разделу I	1100	392 316 346	202 898 302	161 989 484
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	24 493 085	24 459 819	13 240 773
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 172 017	9 136 629	6 576 815
	Дебиторская задолженность	1230	187 907 644	476 574 260	382 137 243
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	81 221 530	15 090 736	281 424
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	59 573 576	11 762 458	6 325 832
	Прочие оборотные активы	1260	1 532		
	ИТОГО по разделу II	1200	362 369 384	536 996 902	408 562 087
	БАЛАНС (актив)	1600	754 684 730	739 895 204	570 551 571

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	330 127 474	280 230 699	224 713 754
	ИТОГО по разделу III	1300	337 943 037	288 046 282	232 529 317
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	159 032 800	177 261 998	218 352 828
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 023 728	1 176 020	638 287
	Оценочные обязательства	1430	1 884 249	2 303 691	1 806 061
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	161 940 777	180 741 709	220 797 176
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	156 705 923	164 697 284	29 245 335
	Кредиторская задолженность	1520	96 551 592	122 571 366	80 121 471
	Доходы будущих периодов	1530	125 623	145 401	364
	Оценочные обязательства	1540	1 417 778	1 693 182	7 857 908
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	254 800 916	271 107 233	117 225 078
	БАЛАНС (пассив)	1700	754 684 703	739 895 204	570 551 571

**Отчет о прибылях и убытках
за 2012 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"	по ОКПО	31.12.2012	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	42045241	
Вид деятельности	по ОКВЭД	5504036333	
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	51.51.	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16	
Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А		384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	905 513 681	824 385 284
	Себестоимость продаж	2120	-764 099 211	-625 235 384
	Валовая прибыль (убыток)	2100	141 414 470	172 149 900
	Коммерческие расходы	2210	-59 940 681	-56 062 787
	Управленческие расходы	2220	-13 638 359	-9 694 954
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	67 835 430	106 392 159
	Доходы от участия в других организациях	2310	35 342 814	965 779
	Проценты к получению	2320	9 832 592	2 674 551
	Проценты к уплате	2330	-13 697 647	-10 007 824
	Прочие доходы	2340	723 786 603	523 551 636
	Прочие расходы	2350	-726 229 807	-527 346 331
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	96 869 985	96 229 970
	Текущий налог на прибыль	2410	-13 061 129	-19 270 638
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-503 344	-723 621
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	152 292	-537 733
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	544 337	125 488
	Прочее	2460	-236	554
	Чистая прибыль (убыток)	2400	84 505 249	76 547 641
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	84 505 249	76 547 641
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	18	16
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Форма № 3 по ОКУД

Коды

0710003

Дата

31.12.2012

Организация: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

по ОКПО

42045241

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

5504036333

Вид деятельности

по ОКВЭД

51.51.

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

по ОКОПФ /
ОКФС

47 / 16

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

384

Местонахождение (адрес): **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А**

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	7 586		7 807 598	379	224 713 754	232 529 317
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					76 588 315	76 588 315
в том числе:							
чистая прибыль	3211					76 547 642	76 547 642
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
прочие	3219					20 673	20 673
Уменьшение капитала – всего:	3220					-21 051 370	-21 051 370
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						

уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-21 051 370	-21 051 370
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	7 586		7 807 598	379	280 230 699	288 046 262
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					84 508 262	84 508 262
в том числе:							
чистая прибыль	3311					84 505 249	84 505 249
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
прочие	3319					3 013	3 013
Уменьшение капитала – всего:	3320					-34 611 487	-34 611 487
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-34 611 487	-34 611 487
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	7 586		7 807 598	379	330 127 474	337 943 037

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2011 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2010 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	232 616 988	55 577 546		288 194 534
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-87 611	-60 601		-148 272
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	232 529 317	55 516 945		288 046 262
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	224 801 425	55 577 546		280 378 971
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-87 671	-60 601		-148 272
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	224 713 754	55 516 945		280 230 699
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	7 807 598			7 807 598
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	7 807 598			7 807 598
резервный капитал до корректировок	3403	379			379
резервный капитал после корректировок	3503	379			379

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	333 068 660	288 191 663	232 529 681

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"	Дата	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	31.12.2012
Вид деятельности	ИНН	42045241
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКВЭД	5504036333
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ / ОКФС	51.51.
Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А	по ОКЕИ	47 / 16
		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 088 959 937	982 628 705
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 068 917 376	961 624 409
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	249 542	293 165
от перепродажи финансовых вложений	4113	19 793 019	20 711 131
прочие поступления	4119	1 047 306	4 360 463
Платежи - всего	4120	-1 028 184 852	-938 046 944
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-741 596 173	-565 114 495
в связи с оплатой труда работников	4122	-7 000 292	-5 212 285
процентов по долговым обязательствам	4123	-9 051 674	-9 469 019
налога на прибыль организаций	4124	-9 482 666	-23 640 630
прочие платежи	4125	-261 054 047	-334 610 515
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	60 775 085	44 581 761
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	55 453 251	37 680 870
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	21 705	5 503
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	4 664 721	224 888
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	12 024 123	34 672 768

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	38 742 702	2 777 711
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-106 775 046	-121 228 829
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-520 056	-2 744 443
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-37 493 481	-5 539 630
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-68 761 509	-112 944 756
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-51 321 795	-83 547 959
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	124 804 679	144 700 431
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	124 803 925	105 124 460
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		39 575 911
прочие поступления	4319	754	
Платежи - всего	4320	-87 675 767	-100 797 305
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-34 124 112	-28 062 485
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-53 551 655	-72 724 540
прочие платежи	4329		-10 280
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	37 128 918	43 903 126
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	46 582 202	4 936 928
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	11 762 458	6 325 832
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	59 573 576	11 762 458
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 228 916	499 698

Пояснительная записка

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

В отчетном периоде эмитентом составлялась годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

Отчетный период

Год: **2012**

Квартал:

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

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2013

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2013
Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"	ИНН	42045241
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКВЭД	5504036333
Вид деятельности	по ОКОПФ / ОКФС	51.51.
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКЕИ	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		384
Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	148 148	155 049	172 256
	Результаты исследований и разработок	1120	63 208	60 209	55 292
	Нематериальные поисковые активы	1130	2 829 073	2 661 998	2 582 929
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	15 007 481	14 720 502	15 876 074
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	379 730 147	369 111 656	179 778 063

	Отложенные налоговые активы	1180	1 698 500	2 133 039	1 588 701
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 591 969	3 472 893	2 844 987
	ИТОГО по разделу I	1100	403 068 526	392 315 346	202 898 302
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	23 624 860	24 493 085	24 459 819
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	12 083 254	9 172 017	9 136 629
	Дебиторская задолженность	1230	196 712 889	187 907 644	476 547 260
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	81 981 392	81 221 530	15 090 736
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	50 639 035	59 573 576	11 762 458
	Прочие оборотные активы	1260	1 400	1 532	
	ИТОГО по разделу II	1200	365 042 830	362 369 384	536 996 902
	БАЛАНС (актив)	1600	768 111 356	754 684 730	739 859 204

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	345 180 964	330 127 474	280 230 699
	ИТОГО по разделу III	1300	352 996 527	337 943 037	288 046 262
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	153 760 828	159 032 800	177 261 998
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 285 831	1 023 728	1 176 020
	Оценочные обязательства	1430	1 669 688	1 884 249	2 303 691
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	156 696 347	161 940 777	180 741 709
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	151 400 083	156 705 923	146 697 284
	Кредиторская задолженность	1520	105 843 590	96 551 592	122 571 366
	Доходы будущих периодов	1530	120 679	125 623	145 401
	Оценочные обязательства	1540	1 054 130	1 417 778	1 693 182
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	258 418 482	254 800 916	271 107 233
	БАЛАНС (пассив)	1700	678 111 356	754 684 730	739 895 204

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2013 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Газпром нефть"		по ОКПО	31.03.2013
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	42045241
Вид деятельности		по ОКВЭД	5504036333
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС	51.51.
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А			384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2013 г.	За 3 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	245 988 183	223 823 127
	Себестоимость продаж	2120	-204 625 369	-194 992 677
	Валовая прибыль (убыток)	2100	41 362 814	28 830 450
	Коммерческие расходы	2210	-16 969 754	-17 523 071
	Управленческие расходы	2220	-2 442 310	-2 490 932
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	21 950 750	8 816 474
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	2 705 397	1 074 743
	Проценты к уплате	2330	-3 828 168	-789 598
	Прочие доходы	2340	106 851 155	147 752 631
	Прочие расходы	2350	-108 792 211	-144 448 289
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	18 886 923	12 405 934
	Текущий налог на прибыль	2410	-3 081 058	-4 182 387
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-19 685	221 728
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-242 103	102 450
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-434 539	1 377 022
	Прочее	2460	-83 265	-227
	Чистая прибыль (убыток)	2400	15 053 490	9 750 607
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	15 053 490	9 750 607
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	3	2
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	349 891 800	119 007 820
Доля таких доходов в выручке от продаж %	38,5	48,3

Дополнительная информация:

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти и нефтепродуктов. Основными направлениями отгрузки нефти на экспорт были морские порты (Новороссийск и Туапсе на Черном море, порт Приморск на Балтийском море), а также Чехия, Германия по трубопроводу «Дружба».

По итогам 2012 г. Группа «Газпром нефть» экспортировала 16,44 млн т нефтепродуктов, из них 13,54 млн т в дальнее зарубежье и 2,90 млн т – в страны СНГ. Экспорт в дальнее зарубежье вырос по отношению к 2011 г. на 14,43 %. Поставки нефтепродуктов на экспорт в ближнее зарубежье выросли на 5,30 % по отношению к 2011 г. Всего же рост экспорта нефтепродуктов за 2012 год составил 12,70 %.

В 2012 году Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 16,7 млн т нефти, что на 0,6 млн т больше, чем в 2011 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье увеличился на 8,0 % в отчетном году по сравнению с 2011 г.

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:

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.

Наиболее значимыми судебными разбирательствами, в которых участвовал Эмитент за последние 3 года, являются заявления о признании недействительными ненормативных актов ФАС России на суммы административных штрафов 1,356 млрд. руб. и 4,675 млрд. руб.,

наложенных по результатам рассмотрения дел о нарушении антимонопольного законодательства Эмитентом на оптовом рынке нефтепродуктов России. 08 февраля 2011 года Эмитент отказался от иска о признании незаконным постановления ФАС о назначении штрафа в размере 1, 356 млрд. руб. Постановлением Президиума Высшего Арбитражного суда Российской Федерации от 15 февраля 2011 года требования ФАС удовлетворены, штраф в размере 4, 675 млрд. руб признан законным и обоснованными. Эмитентом выплачены административные штрафы на общую сумму 6,032 млрд. руб.

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): **2.52**

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с положениями пункта 14.1. статьи 14 Устава Эмитента, Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 17.4. статьи 17 Уставом Эмитента, Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, если действующим законодательством не предусмотрен больший срок.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газете «Российская газета» и размещено на сайте Общества в сети Интернет. Общество в праве дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров иными способами оповещения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах» от «26» декабря 1995 г. №208-ФЗ (далее – «ФЗ «Об акционерных обществах») дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», - более чем за 85 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

Согласно Федеральному закону «Об акционерных обществах» в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицо: является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется номинальному держателю акций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», в сообщении о проведении общего собрания акционеров должны быть указаны:

- полное фирменное наименование общества и место нахождения общества;*
- форма проведения общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);*
- дата, место, время проведения общего собрания акционеров и в случае, когда в соответствии с пунктом 3 статьи 60 ФЗ «Об акционерных обществах» заполненные бюллетени могут быть направлены обществу, почтовый адрес, по которому могут направляться заполненные бюллетени, либо в случае проведения общего собрания акционеров в форме заочного голосования дата окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны*

направляться заполненные бюллетени;

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;

- повестка дня общего собрания акционеров;

- порядок ознакомления с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, и адрес (адреса), по которому с ней можно ознакомиться.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с положениями пункта 14.9. статьи 14 Устава Эмитента, Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

1) его собственной инициативы;

2) требования Ревизионной комиссии Общества;

3) требования аудитора Общества;

4) требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В соответствии с положениями пункта 14.10. статьи 14 Устава Эмитента, Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с пунктом 3 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.

В соответствии с пунктом 4 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах».

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества.

В соответствии с пунктом 5 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 6 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в течение пяти дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров (наблюдательным советом) общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, может быть принято в случае, если:

- не соблюден установленный статьей 55 ФЗ «Об акционерных обществах» и (или) пунктом 1 статьи 84.3 ФЗ «Об акционерных обществах» порядок предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров;*
- акционеры (акционер), требующие созыва внеочередного общего собрания акционеров, не являются владельцами предусмотренного пунктом 1 статьи 55 количества голосующих акций общества;*
- ни один из вопросов, предложенных для внесения в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.*

В соответствии с пунктом 7 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», решение совета директоров (наблюдательного совета) общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Решение совета директоров (наблюдательного совета) общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

В соответствии с пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», в случае, если в течение установленного ФЗ «Об акционерных обществах» срока советом директоров (наблюдательным советом) общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва. При этом органы и лица, созывающие внеочередное общее собрание акционеров, обладают предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения общего собрания акционеров.

В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

1) В соответствии с положениями пункта 14.2. статьи 14 Уставом Эмитента, Общество обязано ежегодно проводить Общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года

На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы, об избрании Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.

На годовом Общем собрании могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

2) В соответствии с пунктом 2 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах», внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров. Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с положениями пункта 17.2. статьи 17 Устава Эмитента, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее двух месяцев после окончания финансового года.

В соответствии с положениями пункта 3 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с положениями пункта 17.5. статьи 17 Устава Эмитента, информация (материалы), предусмотренные ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах», в течении 20 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течении 30 дней до проведения Общего собрания акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по месту нахождения Генерального директора Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания.

По требованию лица, имеющего права на участие в Общем собрании акционеров, Общество в течении 2 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке.

В соответствии с положениями пункта 3 статьи 52 ФЗ «Об акционерных обществах», к информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся годовые отчеты, годовая бухгалтерская отчетность, заключение аудитора и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за год, заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовых отчетах, оценка заключения аудитора Общества, подготовленная Комитетом по аудиту при Совете директоров, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, в аудиторы Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров, проект распределения прибыли по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, по результатам финансового года, в том числе выплаты (объявления) дивидендов, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей, выплаты вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены обществу;
- расчет стоимости чистых активов общества по данным бухгалтерской отчетности общества за последний завершённый отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания совета директоров общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом общества;

- *годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три завершённых финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый завершённый финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;*

- *квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний завершённый квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.*

Информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

По требованию акционера, информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, может быть предоставлена в электронном виде.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с положениями пункта 18.2. статьи 18 Устава Эмитента, результаты голосования по рассматриваемым вопросам на Общем собрании акционеров отражаются в протоколе Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с пунктом 18.3. статьи 18 Устава Эмитента, протокол Общего собрания акционеров Общества составляется не позднее 15 дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются секретарем Общего собрания акционеров.

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*

Сокращенное фирменное наименование: *"NIS" a.d. Novi Sad*

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

117647 Россия, Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. 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

197706 Россия, г. Сестрорецк, Советский пр. 10

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

629809 Россия, Тюменская обл., ЯНАО, г. Ноябрьск, 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-Иваново"**

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

Место нахождения

620904 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Студенческая 16 оф. 102а

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

720017 Киргизстан, г.Бишкек, ул.Исанова 1

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 - Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть - Нижний Новгород"**

Место нахождения

603132 Россия, г.Нижний Новгород, ул. Короленко 29

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 59/89

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

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. 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

628508 Россия, ХМАО -Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шапша, ул.Северная 6

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

454000 Россия, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Кирова 159

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

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. 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, Лондон EC3N 1DX, Ибекс хаус, 42-47 Минориз

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

Россия, ЯНАО, Пуровский район, г. Муравленко, Промбаза панель 15

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

191011 Россия, Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси 1/3 корп. 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

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

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 район, г. Алматы, бульвар Бухар жырау д. 4 оф. оф.4

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, %: **61.8**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **61.8**

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 Россия, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Октябрьская д. 52

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: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Магма"**

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

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, %: **95.54**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **95.7**

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 2012 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

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.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Baa3**

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
04.07.2008	Baa3
31.01.2006	Ba2
24.03.2005	Ba3
09.11.2004	Ba3
26.04.2004	Ba3
05.11.2003	Ba3

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: **окументарные 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 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
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 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
29.07.2009	BBB-

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.0016*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *4 741 299 639*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *0*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.06.2003	1-01-00146-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам.

В соответствии со ст.9 Устава «Права и обязанности акционеров Общества»

«9.1. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- получать дивиденды;

- получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами;

- участвовать в управлении /делами Общества в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации;

- получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с данными бухгалтерского учета и отчетности, другой документацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

- отчуждать акции (часть акций) в пользу одного или нескольких акционеров и (или) Общества, а также иных юридических или физических лиц без согласия других акционеров и Общества.

9.2. Акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества, имеет право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества независимыми аудиторами.

9.3. Акционеры Общества обязаны:

- соблюдать настоящий Устав;

- оплачивать акции Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;

- в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, довести до сведения Общества информацию о своей заинтересованности в совершении сделки.»

Уставом Эмитента не предусмотрены привилегированные акции двух и более типов, по каждому из которых определен размер дивиденда

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.09.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *7 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *7 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.09.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.09.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.08.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.08.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *13*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 13 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-13-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *27.12.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.12.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *14*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 14 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-14-00146-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *27.12.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.12.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *15*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 15 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-15-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.12.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **16**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 16 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-16-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.12.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **03**

документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00146-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **8 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.01.2013**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

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-А**

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/share-data/bonds/**

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

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-05***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-05-00146010-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***01.04.2010***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»***

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***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***10***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***09.04.2013***

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/share-data/bonds/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-06***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-06-00146010-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***01.04.2010***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»***

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.04.2013**

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/share-data/bonds/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/***

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/share-data/bonds/***

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/*

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/**

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/share-data/bonds/**

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 31.03.13. 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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***регистратор***

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «СР-ДРАГа»***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32***

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: ***10-000-1-00291***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
29.10.2005

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
2. *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
3. *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
4. *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
5. *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
6. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
7. *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
8. *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
9. *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
10. *Таможенный кодекс Российской Федерации.*
11. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
12. *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
13. *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
14. *Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».*
15. *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
16. *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
17. *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
18. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
22. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
23. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также

иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	20% (из которых: фед. бюджет – 2%; ет субъекта – 18%)		13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	20% (из которых: фед. бюджет – 2%; бюджет субъекта – 18%)		13%	0%
Доход в виде дивидендов	9 % *	15%	9%	15%

* либо 0 % - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

К указанным расходам относятся:

суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;

оплата услуг, оказываемых депозитарием;

комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;

биржевой сбор (комиссия);

оплата услуг регистратора;

налог на наследование, уплаченный налогоплательщиком при получении ценных бумаг в порядке наследования;

налог, уплаченный налогоплательщиком при получении в порядке дарения акций, паев в

соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 НК;

другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме; день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

Удержанный налог подлежит перечислению налоговыми агентами в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или с даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг).

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);

внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству календарных дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися

на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

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.: **25 599 955 206**

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: **2007**

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: **20.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2008**

Дата составления протокола: **30.06.2008**

Номер протокола: **45**

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.: **25 599 787 048**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **32.21**

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 2009 г.

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. : **16 926 439 711.200001**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 924 205 711**

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. : **21 051 370 397.16**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **21 044 834 022**

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), %: **99.96**

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. : **34 611 487 364.699997**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **34 591 656 774.379997**

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), %: **99.93**

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.

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.

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 4 557 500 000 (четыре миллиарда пятьсот пятьдесят семь миллионов пятьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **03**

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00146-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: **8 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

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 3 серии, государственный номер 4-03-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

19.01.2010 - Первый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей;

20.07.2010 - Второй купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста

тысяч) рублей;

19.01.2011 - Третий купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

19.07.2011 - Четвертый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

17.01.2012 - Пятый купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей.

17.07.2012 - Шестой купон – 588 400 000 (Пятьсот восемьдесят восемь миллионов четыреста тысяч) рублей;

23.07.2012 - Эмитентом осуществлен выкуп облигаций по требованию держателей в количестве 7 860 119 штук на сумму 7 860 119 000 рублей;

15.01.2013 - Седьмой купон - 531 098 006 (Пятьсот тридцать один миллион девяносто восемь тысяч шесть) рублей

15.01.2013 - Эмитент осуществил досрочное погашение облигаций выпуска в количестве 139 881 штука на сумму 139 881 000 рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 4 061 498 006 (Четыре миллиарда шестьдесят один миллион четыреста девяносто восемь тысяч шесть) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

Неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00146010-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».**

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 Биржевым облигациям серии БО-05, идентификационный номер 4B02-05-00146-A от 01 апреля 2010 г., по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

12.10.2010 - Первый купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

12.04.2011 - Второй купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.10.2011 - Третий купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

10.04.2012 - Четвертый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

09.10.2012 - Пятый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 782 500 000 (Один миллиард семьсот восемьдесят два миллиона пятьсот тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

Неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00146010-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **01.04.2010**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».**

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 Биржевым облигациям серии БО-06, идентификационный номер 4B02-06-00146-A от 01 апреля 2010 г., по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

12.10.2010 - Первый купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

12.04.2011 - Второй купон – 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

11.10.2011 - Третий купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

10.04.2012 - Четвертый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

09.10.2012 - Пятый купон - 356 500 000,00 руб. (Триста пятьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек);

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 782 500 000 (Один миллиард семьсот восемьдесят два миллиона пятьсот 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-A**

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-A от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч)

рублей;
07.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;
07.08.2012 - Третий купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;
05.02.2013 - Четвертый купон - 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 731 200 000 (один миллиард семьсот тридцать один миллион двести тысяч) 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 – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 432 800 000 (четыреста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 731 200 000 (один миллиард семьсот тридцать один миллион двести тысяч) 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;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 775 200 000 (один миллиард семьсот семьдесят пять миллионов двести тысяч) 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;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 822 800 000 (восемьсот двадцать два миллиона восемьсот) 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 1 КВАРТАЛ
2013 ГОДА.**