

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 1 квартал 2011 г.

Место нахождения эмитента: **Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

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

Временно исполняющий обязанности

Председателя Правления

Дата: 13 мая 2011 г.

Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер

Дата: 12 мая 2011 г.

_____ А.В. Круглов
подпись

_____ Е.А. Васильева
подпись

Контактное лицо: **Лобачева Елена Павловна, заместитель начальника отдела по работе с акционерами**

Телефон: **(495) 719-2786**

Факс: **(495) 719-3937**

Адрес электронной почты: **E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.gazprom.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	32
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	35
1.5. Сведения о консультантах эмитента	37
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	38
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	38
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	38
2.2. Рыночная капитализация эмитента	43
2.3. Обязательства эмитента	44
2.3.1. Кредиторская задолженность	44
Структура кредиторской задолженности эмитента	44
2.3.2. Кредитная история эмитента	46
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	47
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	47
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	48
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	48
2.5.1. Отраслевые риски	48
2.5.2. Страновые и региональные риски	53
2.5.3. Финансовые риски	56
2.5.4. Правовые риски	60
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	63
III. Подробная информация об эмитенте	66
3.1. История создания и развитие эмитента	66
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	66
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	66
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	67
3.1.4. Контактная информация	68
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	68
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	68
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	73
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	73
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	73
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	78
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	80
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	86
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	96
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	103
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	114
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	122
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	122

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	254
3.6.1. Основные средства	254
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	257
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	257
4.1.1. Прибыль и убытки	257
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	260
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	263
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	266
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	266
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	269
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	273
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	273
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	291
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	293
4.5.2. Конкуренты эмитента	295
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	298
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	298
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	302
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	302
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	314
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	315
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	337
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	338
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	341
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	354
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	356
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	356
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	357
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	357
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	357
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	358
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	359
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	359
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	361
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	363

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	366
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	366
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал	423
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год	429
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	429
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	450
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	450
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	450
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	459
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	459
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	459
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	460
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	460
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	462
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	464
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	496
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	497
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	500
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	501
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	501
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	504
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	561
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	561
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	561
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	561
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	561
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	562
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	563
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	568
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет	568
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	570
8.10. Иные сведения	581
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	581

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

В настоящем Ежеквартальном отчете термины «Общество», «Компания» относятся к Открытому акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром», и ОАО «Газпром» (головная компания), если иное не явствует из контекста.

ОАО «Газпром» осуществляет некоторые виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества, через большое число крупных дочерних и зависимых компаний. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности группы компаний ОАО «Газпром» или Группы или Группы Газпром. Под группой компаний ОАО «Газпром» или Группой следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Дополнительная информация для п. 1.4.

Для оказания услуг по оценке, связанных:

- с осуществлением эмиссии ценных бумаг, а также с определением рыночной стоимости размещенных ценных бумаг ОАО «Газпром», находящихся в обращении;*
- с определением рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета, оценщики не привлекались.*

По состоянию на 1.01.2010 г. Обществом была проведена переоценка текущей (восстановительной) стоимости основных средств. Услуги по проведению переоценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств ОАО «Газпром» оказаны на основании договора, заключенного с ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2010 года и на 31 марта 2011 года.

В соответствии с приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав строки «Итого» структуры кредиторской задолженности по состоянию на 31 марта 2011 включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов в сумме 384 221 тыс. руб., отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса.

Сумма кредиторской задолженности компании «Газ Капитал» СА приведена в тыс. руб.

Дополнительная информация для п. 3.5.

Либерализация рынка акций ОАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списка лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получении дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.5 Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2011 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров и Правления ОАО «Газпром», информация о доле участия, в уставном капитале Общества которых приведена по состоянию на дату окончания отчетного квартала в полном объеме.

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 7 мая 2010 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2010 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2010 года.

Значение дочерних и зависимых обществ для деятельности ОАО «Газпром»:

Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром», в основном, имеют выраженную отраслевую принадлежность, обеспечивают выполнение производственных задач Общества, удовлетворяют потребность в инфраструктурном, научно-исследовательском, проектном, а также социальном обеспечении деятельности организаций ОАО «Газпром».

Дополнительная информация для п. 3.6.1.

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств за минусом суммы начисленной амортизации по состоянию на 31 марта 2011 года, соответствует строке 1131 бухгалтерского баланса «Объекты основных средств».

Дополнительная информация для п. 4.3.2

Общая номинальная и общая балансовая стоимость ценных бумаг ОАО «Газпром нефть», находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. руб.

Общая номинальная стоимость ценных бумаг «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V., находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. евро.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V., находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. руб.

Дополнительная информация для п. 6.3.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 6.3 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 6.3 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

Дополнительная информация для п. 6.6.

Размер сделки в денежном выражении приведен в млрд. руб.

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2010 года и на 31 марта 2011 года.

Дополнительная информация для п. 8.1.5.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

Дополнительная информация для п. 8.3.2.

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А8, А9, А11, А13, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А8, А9, А11, А13, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ – депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпусков (А8, А9, А11, А13).

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Зубков Виктор Алексеевич (председатель)	1941
Миллер Алексей Борисович	1962
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Бергманн Буркхард	1943
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Мусин Валерий Абрамович	1939
Набиуллина Эльвира Сахипзадовна	1963
Середа Михаил Леонидович	1970
Шматко Сергей Иванович	1966
Юсуфов Игорь Ханукович	1956

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Васильева Елена Александровна	1959
Голубев Валерий Александрович	1952
Козлов Александр Николаевич	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Медведев Александр Иванович	1955
Хомяков Сергей Федорович	1953
Аксютин Олег Евгеньевич	1967
Голко Ярослав Ярославович	1961
Дубик Николай Николаевич	1971
Илюшин Виктор Васильевич	1947
Павлова Ольга Петровна	1953
Русакова Влада Вилориковна	1953

Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Федоров Игорь Юрьевич	1965
Черепанов Всеволод Владимирович	1966

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810300000030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000050001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810600000060001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810900000090001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407028109000000100001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 407028100000000110001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810100000120001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810200000130001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810300000140001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810400000150001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810500000160001

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810600000170001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810700000180001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810800000190001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810800000200001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810900000210001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810000000220001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810100000230001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810200000240001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702810300000250001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810400000260001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810500000270001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810600000280001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810700000290001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810700000300001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810800000310001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810900000320001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810000000330001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810100000340001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702810200000350001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810300000360001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978900000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840300000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702826900000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978000007000001

Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840400007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702826000007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978000000010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978100007010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500000020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840600007020001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840400000010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840500007010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, стр. 1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**
Номер счета: **40702840900002000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: **корпоративный карточный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702840000002010001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *корпоративный карточный текущий счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702840200007200001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *транзитный счет к карточному счету в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702840300007210001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *транзитный счет к карточному счету в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702840600000030001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702840700007030001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702392900000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *текущий счет в японских йенах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702392000007000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *транзитный счет в японских йенах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702974700000000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *текущий счет в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823
Номер счета: 40702974800007000001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *транзитный счет в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6
Сокращенное фирменное наименование: ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6
Место нахождения: 109044, г. Москва, ул. Воронцовская, д. 43, стр. 1
ИНН: 7702070139
БИК: 044525187
Номер счета: 40702810300060000153
Корр. счет: 30101810700000000187
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**

Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978000060000007**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**

Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407028403000600000246**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**

Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407028261000600000004**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **текущий счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**

Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **407029783000600000008**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840600060000247**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**
Место нахождения: **109044, г.Москва, ул.Воронцовская, д.43, стр.1**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702826400060000005**
Корр. счет: **30101810700000000187**
Тип счета: **транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702810514438034220**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702978414438034220**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702840814438034220**

Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702978114438114220**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702840314438110220**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40502840214438054220**

Корр. счет: **30101810500000000060**

Тип счета: *специальный счет в депозитарии*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810600020106433**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978500020106433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840900020106433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702978400020206433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840800020206433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ», Центральный филиал**
Сокращенное фирменное наименование: **Центральный филиал АБ «РОССИЯ»**
Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит.А**
ИНН: **7831000122**
БИК: **044599132**
Номер счета: **40702810500010000848**
Корр. счет: **30101810400000000132**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702810800000000198**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702840300000000419**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: **текущий счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702840700000000420**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702978200000000229**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702978600000000230**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: *транзитный счет в евро*

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, д.17, стр.1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40702810900005701503*

Корр. счет: *30101810900000000217*

Тип счета: *расчетный счет*

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, д.17, стр.1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40702840200005701503*

Корр. счет: *30101810900000000217*

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

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, д.17, стр.1*

ИНН: *7703120329*

БИК: *044525217*

Номер счета: *40702840500205701511*

Корр. счет: *30101810900000000217*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ЮниКредит Банк*

Место нахождения: *109034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810600014188642*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО ЮниКредит Банк*

Место нахождения: *109034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: **40702978800014188643**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ЮниКредит Банк**

Место нахождения: **109034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9**

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702978100014188644**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001**

Номер счета: **019178**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в индийских рупиях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001**

Номер счета: **701785**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал № 2 Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал № 2 ОАО «Белгазпромбанк»**

Место нахождения: **ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь**

Номер счета: **3024000001667**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал № 2 Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал № 2 ОАО «Белгазпромбанк»**

Место нахождения: **ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь**

Номер счета: **3021000002597**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Publik Joint-Stock Company OTP Bank**

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC**

Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в гривнах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Publik Joint-Stock Company OTP Bank**

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC**

Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**

Номер счета: **349356012954**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**

Номер счета: **348056012951**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в юанях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Nedjatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **79557528**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Nedjatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **134008849**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в иранских риалах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan*

Номер счета: *684989/01*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в туркменских манатах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan*

Номер счета: *2731238/02*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Banque Exterieur d'Algerie (BEA)*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger*

Номер счета: *0173400038/45*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Banque Exterieur d'Algerie (BEA)*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger*

Номер счета: *0171500082/96*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в алжирских динарах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *JSC VTB Bank, New Delhi Branch*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.*

Номер счета: *40702810400620000001*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*

Номер счета: *LV60MULT1010362000010*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *мультивалютный счет в долларах США, евро и латах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*

Номер счета: *LV64MULT1019362000020*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*

Номер счета: *KZ13914398416BC00014*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в тенге*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*

Номер счета: *KZ53914840416BC03869*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*

Номер счета: *KZ11914643416BC07491*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *2251303841/MLD*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в молдавских леях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *2251303841/EUR*

Корр. счет:
Тип счета: *в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *2251303841/USD*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *2251303841/RUB*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Punjab National Bank*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *ECE House, 28-A, Kasturba Gandhi Marg, New Delhi - 110001, India*

Номер счета: *1120002102312984*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в индийских рупиях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*

Номер счета: *1180000023027909*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в кыргызских сомах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*

Номер счета: *1180000023028010*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan*

Номер счета: **1180000023028111**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ПАО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Украина, 01025, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6**

Номер счета: **26006011221601**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **мультивалютный счёт в гривне, долларах США, евро и российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Banco Itau BBA S/A № 341, Branch № 0911**

Сокращенное фирменное наименование: **Banco Itau BBA**

Место нахождения: **Av. Brigadeiro Faria Lima, 3400, 11 andar, Sao Paulo, SP-Сер 04538-132, Brazil**

Номер счета: **11024-5**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в бразильских реалах**

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или заверщенного финансового года:

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

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

Место нахождения: **125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адрес электронной почты: **www.pwc.ru**

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности:

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **E000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Аудиторская Палата России**

Место нахождения:

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

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

Ассоциация Европейского Бизнеса;

*Российский союз промышленников и предпринимателей;
Ассоциация международных фармацевтических производителей;
Ассоциация Российских Банков;
Горнорудный консультативный совет;
Всероссийский Союз Страховщиков.*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
1995
1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009
2010

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:

На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» ежегодно проводится конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2010 году:

- ***соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 Федерального закона от 21.07.2005г. № 94-ФЗ;***
- ***соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;***
- ***внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме, эквивалентной 400 000 долларов США;***
- ***непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.***

На право осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» за 2011 год открытый конкурс объявлен 05 марта 2011 года.

В 2011 году при формировании конкурсной документации для проведения конкурса также было использовано Постановление Правительства от 10.09.2009г. № 722 «Об утверждении правил оценки заявок на участие в конкурсе на право заключить государственный или муниципальный контракт на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2011 году:

- *соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 Федерального закона от 21.07.2005г. № 94-ФЗ;*
- *соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;*
- *внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме, эквивалентной 400 000 долларов США;*
- *непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.*

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления Правительства от 10.09.2009г. № 722:

- *цена договора;*
- *качество услуг и квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром»;*
- *сроки (периоды) оказания услуг;*
- *срок предоставления гарантии качества товара, работ, услуг.*

Кроме того:

- *установлено денежное выражение объема предоставляемых гарантий качества услуг, размер которого равен сумме, эквивалентной 8 000 000 долларов США;*
- *установлена необходимость представления обеспечения исполнения договоров в размере суммы авансов, предусмотренных договорами оказания услуг по аудиту.*

В ОАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту, одной из основных функций которого является оценка кандидатов в аудиторы Общества.

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

Согласно пункту 49.2 Устава ОАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.

Согласно пункту 4.26 Кодекса корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с действующим законодательством утверждение Аудитора, ставшего победителем конкурса, произведено на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: *Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка

бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитором (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2006	16 344
2007	15 851
2008	20 694
2009	20 224
2010	9 512 ⁽²⁾

(1) Размер вознаграждения, выплаченного аудитором, включает оплату услуг по проведению аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания). Раскрывается размер вознаграждения за оказание услуг по обязательному ежегодному аудиту, осуществляемому в рамках Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

(2) Указанная сумма выплачена в соответствии с графиком по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором и составляет 50% общего размера вознаграждения аудитором определенного договором об оказании услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания) за 2010 год.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *По состоянию на дату окончания I квартала 2011 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.*

1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Услуги по проведению переоценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года) оказаны на основании договора, заключенного с ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Эрнст энд Янг»**

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

Телефон: **(495) 705-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **www.ey.com/russia**

ФИО: **Саркисян Акон Гургенович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Hakob.Sarkissian@ru.ey.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Эрнст энд Янг»**

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

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения:

Россия, г.Москва

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **09.07.2007**

Регистрационный номер: **000010**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

ФИО: **Дурглишвили Валерий Владимирович**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Valeriy.Durglishvili@ru.ey.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Эрнст энд Янг»**

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

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения:

Россия, г.Москва

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **25.09.2007**

Регистрационный номер: **000983**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

ФИО: **Смолянин Анатолий Геннадьевич**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **(495) 705-9722**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **Anatoly.Smolianin@ru.ey.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Эрнст энд Янг»**

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

ОГРН: **1027739030769**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»**

Место нахождения:

Россия, г.Москва

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **09.07.2007**

Регистрационный номер: **000255**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная фондовая корпорация»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Москва, ул. Остоженка, д.25**

Телефон: **(495) 737-8630**

Факс: **(495) 737-8632**

Адрес электронной почты: **fsc@fscorp.ru**

Адрес страницы в сети «Интернет», которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **www.fscorp.ru**

Сведения о наличии у лицензий на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Номер: **077-06174-100000**

Наименование вида (видов) деятельности: **брокерская деятельность**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Номер: **077-06178-010000**

Наименование вида (видов) деятельности: **дилерская деятельность**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- **оказание содействия Эмитенту при подготовке Проспектов неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее Облигаций) серии А3, А4, А5, А6 и А7 – погашенных, серии А8, серии А9, серии А11, серии А13 – находящихся в обращении и серий А10, А12, А14 – выпуск которых признан несостоявшимся в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска в течение срока размещения;**

- после надлежащей проверки и получения соответствующих письменных заверений Эмитента в достоверности и полноте всей информации, содержащейся в Проспектах Облигаций серий А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком, подписание Проспектов Облигаций, а также документации, которая может потребоваться Эмитенту для организации обращения и, если применимо, размещения Облигаций у организаторов торговли;
- предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой Решения о выпуске, Проспекта, Отчета об итогах выпуска Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14;
- предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 (Решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение Решения о выпуске, утверждение Отчета об итогах выпуска и другие);
- предоставление консультаций по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	3 655 411 824	3 955 522 367	4 773 520 598	5 398 689 419	6 189 150 344	6 480 690 769
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	24.56	32	29.5	28.75	26.48	24.26
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	7.31	9.6	10.04	8.91	10.26	9.19
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.67	1.91	1.82	2.85	2.67	16.5
Уровень просроченной задолженности, %	3.16	3.14	3.43	3.29	6.65	8.72
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2.41	2	1.99	1.74	1.55	0.5
Доля дивидендов в прибыли, %	17.5	17.47	4.93	9.06	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	291 545	318 611	381 468	173 548	148 353	51 785
Амортизация к объему выручки, %	12.5	12.22	11.16	11.91	11.85	8.24

- 1) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разах, т.е. данный показатель демонстрирует, во сколько раз средства, генерируемые предприятием, позволяют покрыть фиксированные платежи по долгу и процентам.
- 2) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в знаменателе формулы обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, указаны в виде суммы средств, направленной на погашение

долгосрочных обязательств, (долгосрочные займы и кредиты, и прочие долгосрочные обязательства) в отчетном периоде; проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде указаны в виде суммы средств направленной на выплату процентов по долгосрочным и краткосрочным обязательствам в отчетном периоде.

3) Дивиденды за 2010 год и за I квартал 2011 года не объявлялись и не выплачивались.

4) Показатели за I квартал 2011 года не сопоставимы с годовыми показателями.

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная, «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Стоимость чистых активов Эмитента на протяжении пяти последних завершённых финансовых лет демонстрировала устойчивый рост. Наиболее существенный прирост чистых активов, составивший 20,68% по отношению к предыдущему завершённому финансовому году, наблюдается в 2008 году. Значительное увеличение стоимости чистых активов в указанный период связано с переоценкой основных средств Общества, проведенной независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование», по состоянию на 1 января 2008 года. Переоценка привела к значительному увеличению восстановительной стоимости основных средств, а также увеличила размер добавочного капитала Общества.

По итогам деятельности Общества в 2009 году прирост стоимости чистых активов составил 13,10%. Увеличение стоимости чистых активов связано в большей степени с более быстрыми темпами роста активов Общества по сравнению с долгосрочными и краткосрочными обязательствами. Увеличение стоимости активов баланса произошло в основном по статье «Долгосрочные финансовые вложения» в связи с осуществлением вкладов в уставные капиталы дочерних обществ и повышением котировок акций компаний-эмитентов.

По итогам деятельности Общества в 2010 году прирост стоимости чистых активов составил 14,64%. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказали влияние:

- переоценка основных средств Общества, проведенная независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование», по состоянию на 1 января 2010 года;*
- более быстрые темпы роста активов Общества по сравнению с ростом обязательств.*

В I квартале 2011 года стоимость чистых активов Общества увеличилась по сравнению с I кварталом 2010 года на 6,78%. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказало влияние превышение темпов роста активов над темпом роста обязательств Общества.

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Динамика показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в течение пяти завершённых финансовых лет свидетельствует о не высокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности в 2007 году показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» увеличился по сравнению с 2006 годом с 24,56% до 32,00%. Столь заметный рост показателя обусловлен в большей степени увеличением разделов баланса «Краткосрочные обязательства» и «Долгосрочные обязательства», а также некоторым снижением темпов роста прибыльности Общества в сравнении с темпами роста привлеченных средств. Постатейный анализ обязательств Общества позволяет констатировать, что фиксируемое показателем увеличение долговой нагрузки произошло, преимущественно, за счет роста долгосрочных обязательств в форме займов.

По итогам деятельности в 2008 году показатель «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» снизился по сравнению с 2007 годом с 32,00% до 29,50%. Уменьшение показателя обусловлено в большей степени увеличением размера собственного капитала Общества, связанного с проведенной переоценкой основных средств.

На снижение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» по итогам деятельности в 2009 году в большей степени оказало влияние увеличение размера собственного капитала Общества по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, в результате роста показателя «Чистая прибыль».

По итогам деятельности в 2010 году по сравнению с 2009 годом произошло снижение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам». На уменьшение показателя оказали влияние следующие факторы:

- рост собственного капитала Общества по статье 420 «Добавочный капитал» в связи с проведенной переоценкой основных средств по состоянию на 1.01.2010г. и по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», в связи с прибыльностью деятельности Общества;*
- снижение долгосрочных обязательств Общества по статье баланса 511 «Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты». Снижение данных статей баланса произошло в большей степени в связи с досрочным погашением ряда кредитов;*
- снижение краткосрочных обязательств Общества по статье 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» - вследствие планового погашения кредитов и займов, привлеченных в предыдущие годы.*

По итогам деятельности в I квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года значение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» практически осталось на уровне I квартала 2010 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2010 – 24,48%)

По итогам деятельности в 2007 году показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» увеличился. Рост показателя объясняется, главным образом, увеличением краткосрочных обязательств по статьям баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов».

Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» по итогам деятельности в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств:

- по статье баланса 620 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;*
- по статье баланса 610 «Займы и кредиты» за счет роста статьи баланса 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты», вследствие привлечения Обществом в конце 2008 года краткосрочного финансирования.*

В рыночных условиях 2008 года политика Общества по привлечению заемных средств через краткосрочное финансирование была основана на возможности привлечения заемных ресурсов по ставкам ниже рыночных. В условиях роста стоимости заимствования и в связи с предотвращением фиксации высоких «кризисных» ставок Общество в течение некоторого времени использовало практику привлечения краткосрочных займов. Также с целью оперативного привлечения финансирования в случае возникновения кассовых разрывов Обществом были открыты кредитные линии в крупнейших российских банках.

По итогам деятельности в 2009 году показатель «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» значительно снизился. На снижение показателя в большей степени оказало влияние увеличение размера собственного капитала Общества по статье баланса 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (+45,37%) при практически неизменной величине краткосрочных обязательств (+0,31%).

Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» по итогам деятельности в 2010 году по сравнению с 2009 годом произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств:

- по статье баланса 620 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;*
- статье 627 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров.*

Увеличение краткосрочных обязательств Общества происходило на фоне снижения задолженности Общества по статье 610 «Займы и кредиты» в большей степени за счет снижения краткосрочных обязательств Общества по статье 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» - вследствие планового погашения кредитов и займов, привлеченных в предыдущие годы. Увеличение краткосрочных обязательств по статье 612 «Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» вследствие привлечения краткосрочного займа под рефинансирование существующих обязательств и корпоративные цели частично нивелировало данное снижение.

Увеличение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 7,60% по итогам деятельности Общества в I квартале 2010 года до 9,19% по итогам деятельности Общества в I квартале 2011 года произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств по статьям баланса:

- по статье баланса 1520 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;
- статье 1527 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров.

В I квартале 2011 года, продолжилось снижение задолженности Общества по статье 1510 «Займы и кредиты», которое происходило в большей степени за счет снижения краткосрочных обязательств Общества по статье 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» - вследствие планового погашения кредитов и займов, привлеченных в предыдущие годы.

Высокие значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в течение рассматриваемого периода свидетельствуют о прибыльности ОАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента по обслуживанию взятых на себя обязательств.

Снижение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,67 по состоянию на 31 декабря 2006 года до 1,91 - на 31 декабря 2007 года связано, в основном, с увеличением на 47,75% размера денежных средств, направленных на погашение обязательств Общества.

Незначительное снижение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» по состоянию на 31 декабря 2008 году до уровня 1,82 произошло в большей степени за счет снижения чистой прибыли по итогам деятельности Общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 187 422 920 тыс. руб. или на 52,00%. Снижение обязательств, погашаемых в отчетном периоде на 54 661 514 тыс. руб. или на 21,89%, частично компенсировало данное снижение.

Увеличение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 1,82 раза в 2008 году до 2,85 раза в 2009 году связано в большей степени с существенным увеличением показателя «Чистая прибыль». Чистая прибыль ОАО «Газпром» по итогам деятельности в 2009 году увеличилась на 451 591 643 тыс. рублей или на 261,0% по сравнению с 2008 годом.

Незначительное снижение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,85 раза в 2009 году до 2,67 раза в 2010 году связано в большей степени со снижением показателя «Чистая прибыль».

Увеличение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 6,32 раза по состоянию на дату окончания I квартала 2010 года до 16,50 раза на дату окончания I квартала 2011 года обусловлено увеличением чистой прибыли Общества в I квартале 2011 года на 103 696 134 тыс. руб. или на 55,20% при снижении обязательств, погашаемых в отчетном периоде и процентов, подлежащих уплате в отчетном периоде на 20 316 264 тыс. руб. или на 46,88%.

Значения показателя «Уровень просроченной задолженности» в течение 2006-2009 годов незначительны и демонстрируют незначительные колебания. Просроченная кредиторская задолженность Общества состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» в 2010 году по сравнению с 2009 годом, вызвано увеличением просроченной задолженности на 113,51%, которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами Компании.

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 3,87 по итогам деятельности Общества в I квартале 2010 года до 8,72 по итогам деятельности Общества в I квартале 2011 года связано с увеличением просроченной задолженности на 138,45%, которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами Компании

Показатели оборачиваемости ОАО «Газпром» относительно стабильны и существенным изменениям в рассматриваемом периоде не подвергались.

Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» в 2007 году связано в большей степени с замедлением темпов роста выручки от реализации товаров, работ, услуг в связи с аномально теплой зимой и увеличением дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты). Увеличение дебиторской задолженности за газ, в основном, было вызвано увеличением задолженности ООО «Межрегионгаз», а также увеличением задолженности «ROSUKRENERGO AG» (более подробно см. п. 8 Пояснений к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2007 год).

По итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» практически не изменилось и осталось на уровне 2007 года.

Снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» по итогам деятельности в 2009 году обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса, в которых соответственно отражается задолженность дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.

Снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» по итогам деятельности в 2010 году обусловлено, в основном увеличением дебиторской задолженности:

- по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) и «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса, в которых соответственно отражается задолженность дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;*
- по статье «Авансы выданные» (строка 234) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты и по статье «Авансы выданные» (строка 245) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров.*

Значение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» по итогам деятельности в I квартале 2011 года осталось на уровне I квартала 2010 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2010 года – 0,51)

Доля амортизации за 2006-2011 годы невысока и в среднем составляет 11-12,5 % от выручки Эмитента.

Незначительное снижение данного показателя по итогам деятельности общества в 2008 году по сравнению с 2007 годом произошло в большей степени в результате увеличения выручки от реализации товаров, работ на 41,24% по сравнению с 2007 годом. Увеличение амортизации вследствие проведения переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2008 г. частично компенсировало данное снижение.

Незначительное увеличение показателя «Амортизация к объему выручки» по итогам 2009 года произошло на фоне снижения выручки от реализации товаров, работ на 0,8% при увеличении размера амортизационных отчислений на 5,82%.

По итогам деятельности Общества в 2010 году значительных изменений значения показателя «Амортизация к объему выручки» не произошло.

Основным фактором, повлиявшим на снижение показателя «Амортизация к объему выручки» с 10,97 по итогам деятельности Общества в I квартале 2010 года до 8,24 по итогам деятельности в I квартале 2011 года, является опережающий рост выручки от реализации товаров, работ, услуг (на 290 260 315 тыс. руб. или на 37,04%), по сравнению с ростом амортизационных отчислений (на 2 510 074 тыс. руб. или на 2,92%).

Размер дивидендов зависит от использования чистой прибыли на иные цели (формирование резервного фонда, использование прибыли в качестве источника финансирования инвестиционной программы текущего года) и утверждается Общим собранием акционеров. В течение 2006-2007 годов показатель

«Доля дивидендов в прибыли» стабилен и его значение соответствует принятой в Обществе дивидендной политике.

По итогам деятельности в 2008 году произошло значительное снижение показателя «Доля дивидендов в прибыли». 18 мая 2009 года в соответствии с директивой Правительства РФ Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендовал собранию акционеров утвердить предложение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности Общества в 2008 году в размере 5% от чистой прибыли, что составляет 36 копеек на одну акцию. Общим собранием акционеров 26.06.2009 года предложенный размер дивидендов был утвержден.

По итогам 2009 года дивиденды были рассчитаны в соответствии с дивидендной политикой компании и составляют 17,5% от чистой прибыли за 2009 год за вычетом прибыли, полученной от переоценки финансовых вложений (в основном, от принадлежащего Газпрому пакета акций ОАО «Газпром нефть») и не обеспеченной реальным денежным потоком.

2009 год	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (тыс. руб.)	624 613 273
Дивиденды на акцию (руб.)	2,39
Дивиденды в % от чистой прибыли	9,06%
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости (тыс.руб.)	301 377 936
Чистая прибыль за вычетом переоценки фин. вложений (тыс.руб.)	323 235 337
Дивиденды в % от чистой прибыли за вычетом переоценки фин. вложений	17,5%

По итогам деятельности в 2010 году и I квартале 2011 года дивиденды не начислялись и не выплачивались.

Динамика относительных и абсолютных показателей кредитоспособности позволяет констатировать запас финансовой прочности.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Методика определения рыночной цены акций:

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» за 2006 – 2009 годы определена как сумма рыночной капитализации внутреннего рынка акций Общества и рыночной капитализации внешнего рынка акций Общества, находящихся в форме АДР, по состоянию на дату завершения каждого финансового года как это было определено в Дивидендной политике ОАО «Газпром», одобренной решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 24 апреля 2001 г. №219.

Рыночная капитализация внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» определена в соответствии с рекомендуемой в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н) методикой как произведение количества акций Общества, обращающихся на внутреннем рынке, и рыночной цены одной акции ОАО «Газпром», опубликованной организатором торговли на рынке ценных бумаг по итогам торгов на дату завершения каждого финансового года, рассчитанной в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утвержден постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 года № 03-52/пс).

Рыночная капитализация внешнего рынка акций ОАО «Газпром» определена как произведение количества акций Общества, находящихся в форме АДР, и цены закрытия торгов на Лондонской фондовой бирже на дату завершения каждого финансового года, деленное на 4.

С 2010 года рыночная капитализация ОАО «Газпром» определена как рыночная капитализация внутреннего рынка акций Общества (произведение цены обыкновенных акций Общества обращающихся на Фондовой бирже ММВБ на количество выпущенных акций Общества), в соответствии с Дивидендной политикой ОАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ОАО «Газпром» от «27» октября 2010 года № 1665

Рыночная капитализация внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» определена в соответствии с рекомендуемой в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, в редакции от 21 января 2011 года № 11-1/пз-н) методикой как произведение количества акций Общества, обращающихся на

внутреннем рынке, и рыночной цены одной акции ОАО «Газпром», опубликованной организатором торговли на рынке ценных бумаг по итогам торгов на дату завершения финансового года, рассчитанной 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 (утвержден приказом ФСФР России от 09.11.2010 N 10-65/пз-н.)

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	1 кв. 2011
Рыночная капитализация, руб.	7 166 177 135 451	8 171 827 659 949	2 531 525 208 376	4 389 321 289 399	4 575 616 573 312	5 433 307 945 679

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:

В 2006 – 2009 гг. - Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ», Лондонская фондовая биржа

С 2010 г. - Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	307 451 964	0
в том числе просроченная	108 606 795	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	253 725	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	41 284 491	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	19 712 099	97 941 764
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	110 179 027	765 006 254
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	5 211 500	20 000 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	153 170 843	140 950 751
в том числе просроченная	373 742	x
Итого	632 052 149	1 003 898 769
в том числе итого просроченная	108 980 537	x

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

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 108 980 537 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ОАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газ Капитал» СА**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газ Капитал» СА**

Место нахождения: **2, Boulevard Konraad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.: **707 078 329**

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

просроченной кредиторской задолженности нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	306 556 414	0
в том числе просроченная	136 771 484	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	818 983	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	82 997 196	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	19 256 411	90 687 896
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	102 174 039	743 946 036
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	5 699 700	20 000 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	83 070 181	141 677 863
в том числе просроченная	363 639	x
Итого (*)	595 257 445	976 311 795
в том числе итого просроченная	137 135 123	x

(*) В соответствии с приказом МФ РФ от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав строки «итого» включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов в сумме 384 221 тыс. руб., отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса.

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

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2011 года составляет 137 135 123 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ОАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газ Капитал» СА**

Сокращенное фирменное наименование: **«Газ Капитал» СА**

Место нахождения: **2, Boulevard Konraad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности, тыс.руб.: **674 415 672**

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

просроченной кредиторской задолженности нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Перевод долга по кредитному соглашению	Синдикат банков во главе с	7 579 298 059.95	долл. США	18 мес./ 20.04.2007	Просрочки исполнения обязательства

	Дрезднер Банк А.Г./АБН АМРО Банк Н.В.				заемщик не имеет
--	--	--	--	--	------------------

В октябре 2005 года компания «Газпром Финанс Б.В.» передала ОАО «Газпром» в качестве встречного удовлетворения за передачу пакета акций ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») неисполненные обязательства по кредитам на общую сумму 10 079 298 059,95 долл. США, использованным ею для приобретения этого пакета акций. Объем обязательств по одному из кредитных договоров составил 7 579 298 059,95 долл. США.

В мае 2006 года задолженность по указанному кредиту была погашена полностью, обязательства по кредиту выполнены Обществом в полном объеме и в период до 31 марта 2011 года ОАО «Газпром» не имело кредитных договоров и/или договоров займа, сумма основного долга по которым составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на дату окончания последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.

В течение 2006-2010 годов ОАО «Газпром» не имело выпусков облигаций, совокупная номинальная стоимость каждого из которых составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	82 978 534	115 770 989	143 198 723	175 526 694	397 008 630	292 165 916
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	82 416 829	115 258 744	142 548 708	175 526 694	396 818 152	292 165 916

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 завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения:

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

Дополнительная информация:

Данные об общей сумме обязательств ОАО «Газпром» 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 бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и

условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В настоящее время в целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в Компании проводится работа по совершенствованию корпоративной системы управления рисками. Основные задачи по формированию системы риск-менеджмента изложены в Плате мероприятий по развитию корпоративной системы управления основными рисками ОАО «Газпром».

Управление рисками ОАО «Газпром» в рамках единой корпоративной системы определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования управления и мониторинга рисков, встроенный в общий процесс управления Компанией, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром» и распространяющийся на все области его практической деятельности.

2.5.1. Отраслевые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

В силу права собственности на контрольный пакет акций государство оказывает влияние на деятельность Компании. Так, государством осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы.

Кроме того, Федеральная служба по тарифам осуществляет регулирование оптовых цен на газ, поставляемый российским потребителям, тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром», оказываемые независимым организациям, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа.

В состав Российской Федерации входят 83 субъекта Российской Федерации. Некоторые из них обладают значительными полномочиями в плане самоуправления в силу договоров с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок

природного газа в масштабах России федеральные органы власти взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). Отсутствие единства в решениях федеральных, региональных и местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.

ОАО «Газпром» снижает такой риск путем активной работы с регионами Российской Федерации, заключения соглашений о сотрудничестве с местными администрациями.

Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. ОАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником ЕСГ. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.

До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего потребительские свойства, а также технологические и экологические преимущества газа, что в конечном итоге способствует формированию нерационального соотношения цен на газ с ценами на альтернативные виды топлива. В период с 2000 по 2008 годы регулируемые цены не достигли уровня, обеспечивающего безубыточность продаж газа на внутреннем рынке.

С конца 1996 года по ноябрь 1999 года регулируемые цены на природный газ не повышались. С 2000 года решения Правительства Российской Федерации о повышении регулируемых цен на газ принимались ежегодно, и с 2002 года темп роста цен превысил уровень инфляции.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для промышленных потребителей и населения:

Рост цены	с 01.01.2003	с 01.01.2004	с 01.01.2005	с 01.01.2006	с 01.01.2007	с 01.01.2008	с 01.01.2009	с 01.01.2010	с 01.01.2011
	20,0%	20,0%	23,0% ¹	11,7%	15,0%	25,0%	15,7% ²	26,3% ³	15,3% ⁴

¹ Включает увеличение цен для населения на 8%, вступившее в силу с 1 апреля 2005 года.

² Среднегодовое повышение цен на газ. В 2009 году изменение цен на газ осуществлялось с 01.01.2009 на 5%, с 01.04.2009 на 7%, с 01.07.2009 на 7%, с 01.10.2009 на 6,2%.

³ Среднегодовое повышение цен на газ. В 2010 году изменение цен на газ для населения осуществлялось с 01.01.2010 на 5%, с 01.04.2010 на 15%.

⁴ Среднегодовое повышение цен на газ. В 2011 году предусмотрено изменение цен на газ для населения с 01.01.2011 на 5%, с 01.04.2011 на 9,5%.

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2011 год и плановый период 2012 и 2013 годов, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2012-2013 годах:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2012	2013
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	15,7 ¹	15,0 ¹

¹ Предельный размер среднегодового повышения оптовых цен на газ при переходе к применению рыночной формулы цены для всех категорий потребителей (кроме населения), предусматривающей принцип равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки.

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением заниженного уровня цен на газ, ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в период 2011-2014 гг. осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Реализация указанного постановления позволит потребителям газа в

полной мере адаптироваться к условиям рыночных колебаний цен на газ без негативных последствий для их экономических показателей.

Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.

ОАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе, что является для Общества основным источником валютных поступлений и стабильных денежных потоков. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» и его предшественниками более 40 лет преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты.

Следует отметить, что единой общепринятой формулы цены на газ в Европе нет, поскольку нет единого газового рынка. Конкретные уравнения, применяемые для определения стоимости газа в каждом отдельно взятом контракте, являются закрытой коммерческой информацией. Ценообразование основано на увязке цены на газ с ценой альтернативных энергоносителей – обычно «корзины нефтепродуктов»: газойля и мазута с различными весами, отражающими особенности национальной структуры потребления газа. В формуле цены возможно появление и других альтернативных видов энергоносителей: нефти, угля, электроэнергии и т.д. Альтернативные виды энергоносителей, как правило, являются биржевыми товарами, что делает возможным опосредованное определение биржевой цены на газ.

В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии опорного периода (чаще всего 9 месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ отстает от изменения цен на жидкое топливо. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия;
- пересмотр планов по строительству АЭС в связи с недавним инцидентом в Японии;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается не только с межтопливной конкуренцией. Отмечается острая конкуренция и со стороны традиционных поставщиков трубопроводного природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Конкурентами Общества также являются производители СПГ, прежде всего, Катар и Нигерия.

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на спотовых рынках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

ОАО «Газпром» не отрицает развития альтернативных механизмов ценообразования, однако считает, что пределы этого развития существенно ограничены, а цена торговых площадок пока не может рассматриваться в качестве надежного индикатора. Система долгосрочных контрактов с нефтяной индексацией является для ОАО «Газпром» неизменной базой взаимодействия с европейскими партнерами.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка спотовой, биржевой торговли. В случаях, когда цены спотового рынка, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. В целях недопущения существенного отрыва цен

долгосрочных контрактов от цен торговых площадок, а также сохранения, где это возможно, неизменными экономических принципов взаимодействия и структуры долгосрочных контрактов, включая нефтепродуктовую индексацию, ОАО «Газпром» проводит адаптацию системы контрактов путем введения спотовой составляющей в ряд контрактных формул и временного снижения уровня «бери-или-плати» в период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения. Однако это снижение будет компенсировано равноценным увеличением обязательств партнеров по отбору газа в последующие периоды – после стабилизации ситуации и восстановления уровня потребления газа.

Введение спотовой составляющей и перенос обязательств по условию «бери-или-плати» на более поздний срок практиковались выборочно, на основании тщательного анализа аргументации клиента в пользу такого переноса. При этом базовые условия контрактов не нарушались.

В ООО «Газпром экспорт» - дочернем обществе ОАО «Газпром» - реализована система идентификации, оценки и мониторинга рисков продаж газа в дальнейшем зарубежье. Ежемесячно осуществляется оценка рыночных рисков продаж газа в дальнейшем зарубежье (методом EaR, включая оценку рисков цены, связанных с колебаниями цен на сырье – альтернативные энергоносители, газовые индексы и т.д., рисков объема, связанных с тем, что покупатели имеют гибкость по отбору газа, валютных рисков) и кредитных рисков продаж газа в дальнейшем зарубежье (определение кредитного рейтинга контрагентов, количественная оценка ожидаемых и непредвиденных потерь методом CreditVar).

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 г. была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива).

Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергетики) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-правовом разъединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром». После длительной дискуссии в Третьей директиве нашли отражение три вида вертикальной дезинтеграции.

Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам.

Наконец, третий, «мягкий» вариант разъединения не исключает владения и участия поставщика газа в управлении сетями, хотя и по ограниченному кругу вопросов и под более жестким контролем со стороны национального регулятора, с тем, чтобы предотвратить любые его попытки ограничения конкуренции. Регулирование вопросов владения трубопроводами со стороны компаний третьих стран, будет, вероятнее всего, передано в компетенцию национального регулятора страны ЕС, который в вопросе открытия доступа к газотранспортным сетям должен учитывать принцип необходимости обеспечения надежности поставок энергоресурсов в ЕС. Выбор варианта вертикальной дезинтеграции определяется в национальном законодательстве государства-члена ЕС.

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имеет двухлетний адаптационный период) и обязывает предоставлять третьим лицам доступ к газотранспортным мощностям. Этот же документ предписывает всем странам ЕС обеспечить разделение бизнеса по продаже и транспортировке газа. Россия считает необходимым дальнейшее изучение и доработку Третьего

энергopakета ЕС, поскольку возможно сохранить газопроводы в собственности при создании независимого оператора.

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации (т.е. при осуществлении государствами-членами ЕС наиболее радикального варианта вертикальной дезинтеграции – имущественно-правового разделения) газотранспортная инфраструктура, принадлежащая вертикально-интегрированной компании ОАО «Газпром» будет отчуждена. Условия отчуждения будут предусмотрены в национальном законодательстве соответствующего государства. Защита инвестиций ОАО «Газпром» в газотранспортную сеть обеспечивается в рамках международного публичного права, в частности, продолжающим действовать Соглашением о Партнерстве и Сотрудничестве между Россией и ЕС, а также двусторонними соглашениями о поощрении и взаимной защите капиталовложений, подписанными Россией практически со всеми странами-членами ЕС.

Россия подписала и долгое время применяла на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не был ратифицирован Государственной Думой. Механизм разрешения транзитных споров, предусмотренных ДЭХ, доказал свою неэффективность в ходе российско-украинского «газового кризиса» в январе 2009 г. В частности, он не был задействован ни одним договаривающимся государством ДЭХ для разрешения возникшей ситуации. 20 августа 2009 г. Россия заявила о прекращении временного применения ДЭХ в соответствии со ст. 45(3)(а) ДЭХ. Таким образом, временное применение ДЭХ прекращено для России с 20 октября 2009 г.

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне роста спроса на природный газ.

Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ОАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Кроме того, такое разделение сопряжено с большим количеством рисков не только для самой Компании, но и для России в целом, основными из которых являются: риск потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, риск роста техногенных катастроф и, как следствие, возникновение угрозы для энергетической безопасности России.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ОАО «Газпром» стремится в долгосрочной перспективе сохранить группу Газпром в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование Единой системы газоснабжения, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

Одним из факторов, в существенной степени определяющим конкурентные позиции работающих на мировом нефтегазовом рынке компаний, является фактор использования технических и технологических инноваций.

Применение новых технологий позволяет нефтегазовым компаниям получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов, существенного снижения негативного воздействия на окружающую среду при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла.

Перспективы деятельности ОАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи с этим будет возрастать и потребность в уникальной технике, создаваемой специально для этих проектов.

В целях обеспечения Компании новой техникой требуемого качества и в необходимых объемах, ОАО «Газпром» на постоянной основе осуществляет деятельность в области НИОКР по созданию высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов. В Обществе разработан управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла и доведения научно-технических разработок ОАО «Газпром» до стадии серийного производства.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

Повышение цен на природный газ и научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных ресурсов природного газа.

Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ и др.) значительно беднее по концентрации запасов, чем традиционные скопления газа, а для их добычи требуется постоянное бурение новых скважин. Экономически оправданной добыча нетрадиционного газа может быть при выполнении целого ряда условий, из которых основные – это стабильно высокие цены на газ на мировом рынке и значительные ежегодные инвестиции для поддержания добычи.

Интерес к теме нетрадиционного газа в последние несколько лет обусловлен беспрецедентно быстрым ростом добычи сланцевого газа в США. Промышленная добыча сланцевого газа на данный момент ведется только в Северной Америке, частично замещая падающую добычу из традиционных источников. Увеличение добычи сланцевого газа привело к снижению импорта СПГ в США и перенаправлению некоторых объемов СПГ на рынки Европы и, как следствие к усилению конкуренции на газовых рынках и снижению цен на газ. В настоящее время при текущих ценах на газ в США стоимость добычи нетрадиционных ресурсов Северной Америки для некоторых компаний оказывается выше цены его реализации.

Развитие отрасли нетрадиционных ресурсов газа в Северной Америке может оказать определенное влияние на перспективы развития газовой отрасли в других регионах. В настоящее время работа по оценке потенциала и возможностей добычи сланцевого газа ведется в Европе (Швеция, Германия, Польша, Франция), на Украине, в Китае и Австралии.

Однако для развития европейской добычи сланцевого газа существуют определенные препятствия, такие как необходимость бурения большого числа скважин и использование химикатов в процессе гидроразрыва пласта, что может быть затруднительно в густонаселенной Европе, которая уделяет особое внимание вопросам экологии и качества питьевого водоснабжения.

Таким образом, в среднесрочной перспективе поставки российского природного газа на традиционные рынки ОАО «Газпром» останутся конкурентоспособными.

В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами ОАО «Газпром»:

- контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;
- совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа.

С другой стороны, Россия также имеет крупные ресурсы нетрадиционного газа, а ОАО «Газпром» развивает технологии для их разработки.

2.5.2. Страновые и региональные риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

Политико-экономические риски.

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Риски, связанные с процессом глобализации.

Глобализация экономической деятельности является одной из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии практически всех стран мира, включая Россию, которая находится на пути активной интеграции в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикальноинтегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов, приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов либо кризисов из экономики одной страны в другую. В таких условиях могут возрастать рыночные риски ОАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

Несмотря на позитивные тенденции последнего времени, сохраняется высокая неопределенность в том, как и какими темпами будет проходить восстановление мировой экономики после периода глубокой глобальной рецессии.

Неблагоприятные экономические условия могут оказать негативное влияние и на деятельность Группы.

В ОАО «Газпром» в 2010 году успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии Группы Газпром, утвержденный Председателем правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 26 января 2010 года №01-5. Основными направлениями комплексного плана являлись реализация непрофильных активов, совершенствование корпоративного контроля, оптимизация управления системой снабжения Группы Газпром и др. В настоящее время в Обществе ведется работа в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений Группы Газпром, утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 14 февраля 2011 года №01-21.

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.

Одними из основных принципов построения стратегии Группы Газпром являются диверсификация и расширение деятельности - новые рынки, новые транспортные маршруты, новые продукты. В настоящее время продуктовый портфель Группы включает природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, сжиженный природный газ. Обществом осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китая, Японии, Южной Кореи. В 2007 году Группа Газпром вошла в проект «Сахалин-2» в качестве мажоритарного акционера через покупку 50% и одной акции оператора проекта «Sakhalin Energy Investment Company Ltd.». Проект ориентирован на поставки сжиженного природного газа в страны Азиатско-Тихоокеанского Региона - наиболее динамично развивающийся рынок энергоресурсов, а также на западное побережье Северной Америки. Выход на

новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

ОАО «Газпром» продолжает изучать рынок природного газа США, уровень спроса на котором составляет практически четвертую часть от общемирового показателя. По оценке группы Газпром, при выходе на рынок США Газпром может столкнуться с рисками, связанными с высокой конкуренцией со стороны работающих на этом рынке поставщиков этого вида топлива, а также с возможным сокращением спроса на импортируемый газ в результате наращивания внутренней добычи газа из нетрадиционных источников.

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ОАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран. Отсутствие стабильной политической и социальной обстановки в таких странах может привести к нарушениям договорных отношений по транзиту и сбоям в поставках природного газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром». Так, были отмечены случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через территорию Украины, несмотря на ее заинтересованность в стабильности транзита природного газа для украинских потребителей по территории Российской Федерации.

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 года НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты действуют независимо друг от друга. Это создает дополнительные гарантии того, что ситуация, с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям, сложившаяся в начале января 2009 года, больше не повторится.

Кроме того, для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владелец белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка - компания «EuroPol Gaz» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского Акционерного общества «Газ-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 года подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах.

ОАО «Газпром» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны.

Предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы - более 1200 км.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км.

В настоящее время ОАО «Газпром» изучает возможные варианты прохождения трассы газопровода. Выбор окончательного варианта реализации данного проекта будет проводиться исходя из критериев его технической осуществимости и экономической целесообразности, а также на основе минимизации сопутствующих рисков.

(Более подробно информация о проектах ОАО «Газпром» представлена в п.3.3 Планы будущей деятельности эмитента).

Риски, связанные с неденежными расчетами.

Неблагоприятное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату

поставляемого ОАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ОАО «Газпром» было вынуждено применять различные формы расчетов в неденежной форме, включая векселя и облигации, пакеты акций в капитале газовых компаний, а также товары и услуги, в порядке оплаты поставок газа потребителям. До настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран бывшего СССР за поставленный в прошлом природный газ и Общество не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа постепенно стабилизировалась.

По состоянию на дату окончания I квартала 2011 года доля денежных платежей в выручке от потребителей России составила 99,15%.

Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств по оплате имели место у АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз». Тем не менее, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

Таким образом, осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме уже оказывало в прошлом и может оказывать в будущем неблагоприятное воздействие на способность ОАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ОАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Значительная доля добычи газа ОАО «Газпром» приходится на Западную Сибирь, суровый климат которой осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Существенная географическая удаленность разрабатываемых Западно-Сибирских месторождений от основных регионов реализации продукции требует значительных затрат на транспортировку газа.

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет ввода в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, газовых – Муравленковского и Новогоднего месторождений.

Климатические условия полуострова Ямал более суровые, чем в основном регионе добычи ОАО «Газпром», а ямальские месторождения ещё более удалены от основных потребителей. ОАО «Газпром» планирует внедрять прогрессивные технические, технологические и организационные решения для снижения затрат на освоение полуострова Ямал и себестоимости добычи и транспорта газа.

2.5.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-денежную политику при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

В условиях кризисных явлений на мировых финансовых рынках в качестве оперативного инструмента поддержания макроэкономической стабильности, Банком России использовалась стратегия регулируемой девальвации национальной валюты. Так, на фоне падения цен на нефть и резкого ухудшения торгового баланса России с ноября 2008 года Банк России осуществляет практику поэтапного расширения коридора колебаний курса рубля к бивалютной корзине, включающей доллар США и евро.

В течение 2009 года ситуация на внутреннем валютном рынке существенно изменялась под воздействием внешних факторов. Курсовая политика Банка России в этих условиях была направлена на обеспечение стабильности национальной финансовой системы и сглаживание влияния последствий мирового финансового кризиса на российскую экономику.

Согласно утвержденным Банком России Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2011 год и период 2012 и 2013 годов в целях повышения эффективности денежно-кредитной политики Банк России продолжит движение в сторону свободного курсообразования, не препятствуя динамике обменного курса рубля, формирующейся на основе фундаментальных макроэкономических факторов. При этом Банк России сохранит свое присутствие на внутреннем валютном рынке с целью сглаживания чрезмерных колебаний рублевой стоимости бивалютной корзины.

Процентная политика предполагает постепенное сужение коридора процентных ставок по операциям Банка России для снижения волатильности ставок денежного рынка. На уровень ликвидности и процентные ставки этого рынка также будут оказывать существенное влияние дефицит государственного бюджета, действия Правительства Российской Федерации по сокращению этого дефицита, ориентация на внутренние заимствования для его финансирования. Поэтому эффективность действий Банка России в области денежно-кредитной политики в значительной степени будет зависеть от состояния государственных финансов, успешности проведения умеренно-жесткой бюджетной политики, предусмотренной параметрами проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов».

С целью повышения эффективности своих действий Банк России при проведении денежно-кредитной политики планирует учитывать ситуацию на финансовых рынках, риски, обусловленные ростом денежных агрегатов, кредитов и цен на активы. Банк России планирует уделять особое внимание более широкому анализу тенденций в динамике денежных и кредитных показателей, чтобы своевременные действия в области денежно-кредитной политики и банковского регулирования и надзора могли способствовать предотвращению возникновения дисбалансов в финансовом секторе экономики, и, таким образом, содействовать не только выполнению задачи по снижению инфляции, но и поддержанию финансовой стабильности и общего макроэкономического равновесия.

В целях обеспечения доверия к проводимой денежно-кредитной политике Банк России планирует расширять практику разъяснения широкой общественности причин и ожидаемых последствий принимаемых решений. В рамках подготовки к введению режима таргетирования инфляции будет также продолжена работа по совершенствованию методов экономического моделирования и прогнозирования и механизмов принятия решений относительно изменений параметров проводимой Банком России политики

Любые действия предпринимаемые Центральным Банком Российской Федерации могут как снизить, так и увеличить риски Компании, что соответственно отразится на ее финансовых показателях.

Риск мирового финансового кризиса

Неопределенность относительно темпов восстановления мировой экономики, сохраняет вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Ухудшение неблагоприятных условий на мировых

финансовых рынках может оказать негативное влияние на способность ОАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности, может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «Газпром» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях ОАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

Валютный риск для ОАО «Газпром» связан с колебаниями обменных курсов рубля к тем иностранным валютам, в которых номинированы часть доходов, расходов и обязательств ОАО «Газпром», в основном к доллару США и евро.

В частности, на показатели прибыли ОАО «Газпром» негативное влияние может оказывать повышение курса рубля к доллару США или евро, поскольку это может привести к снижению выручки относительно затрат.

Результатом снижения курса рубля для ОАО «Газпром» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и исполнению обязательств, выраженных в иностранной валюте. Также снижение стоимости рубля по отношению к основным валютам приведет к увеличению рублевого эквивалента затрат, выраженных в иностранной валюте.

Однако, риски, связанные со снижением стоимости рубля, могут быть ограничены, и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента выручки от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте, которая составляет значительную часть (более 60%) от общей выручки ОАО «Газпром».

ОАО «Газпром» имеет ряд вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курса валют.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Существенную часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют синдицированные кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию многих из этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «Газпром».

В период с 2004 по 2010 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск несколько снижается. С 2004 года происходило уменьшение доли заимствований с российского рынка в долговом портфеле Общества, связанное с проводимой ОАО «Газпром» работой в рамках реализации стратегии, нацеленной на улучшение структуры долгового портфеля и снижение затрат на его обслуживание. В апреле 2009 г. Обществом для финансирования приобретения 20% акций ОАО «Газпром нефть» в рамках опциона с компанией «ЭНИ» были привлечены долгосрочные кредиты Сбербанк РФ на сумму 3 млрд. долл. США, GPB Credit Risk Management S.A. на сумму 600 млн. долл. США и Россельхозбанк на сумму 600 млн. долл. США.

Кредиты GPB Credit Risk Management S.A и Россельхозбанка были досрочно погашены полностью в сентябре и декабре 2009г. соответственно. В декабре 2009г. было также осуществлено частичное досрочное погашение кредита Сбербанка на сумму 720 млн.долл. США. В апреле-июне 2010 г. досрочно погашен остаток кредита Сбербанка и еще один кредит Газпромбанка, привлеченный в декабре 2008г., в общей сумме 2280 млн. долл. США и 7,5 млрд. руб.

Риски, связанные с привлечением ОАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций.

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся четыре выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А8, серии А9, серии А11 и А13 размещенные в ноябре 2006 года, в феврале 2007 года и в июне 2009 года соответственно.

Рублевые облигационные займы ОАО «Газпром», обращающиеся на российском рынке, имеют фиксированную ставку по купонам. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают рассчитываемую величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных займов от влияния политических, экономических и других факторов.

Риски, связанные с влиянием инфляции.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Газпром», и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ОАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что в периоды умеренного роста инфляции, когда кредитно-денежная политика Центрального Банка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности национальной валюты, рост расходов ОАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ОАО «Газпром» сохранял рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Газпром» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «Газпром» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на экспортных рынках газа и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на природный газ.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н данные о наличии и движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 году, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» выражена в долларах США и других конвертируемых валютах, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность.

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ОАО «Газпром» по повышению цен на газ, реализуемый на внутреннем рынке, ограничены государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и, в то же время, затраты Общества, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

2.5.4. Правовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ОАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств, соответственно Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Действующий с июня 2004 г. закон о валютном регулировании позволяет Правительству Российской Федерации и Центральному Банку Российской Федерации осуществлять мероприятия по дальнейшему регулированию и усилению валютного контроля, включая операции с иностранными ценными бумагами и заимствованиями в иностранной валюте российскими компаниями. Указанным Законом упразднена необходимость получения от Центрального Банка лицензий на конкретные сделки. Вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие, как осуществление обязательного резервирования в Центральном Банке и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, осуществление уведомлений об открытии счетов, проведение некоторых других валютных операций и открытие специальных счетов для осуществления расчетов в иностранной валюте.

В рамках либерализации валютного законодательства с 1 июля 2006 г. вступило в силу Указание Центрального Банка России от 29 марта 2006 г. № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У, а также с 1 января 2007 г. утратило силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. об обязательной предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 г. законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля.

Введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и

конвертации, могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам. Фактически рубль не используется в расчетах за пределами Содружества Независимых Государств, поэтому возможности ОАО «Газпром» по страхованию рисков, связанных с изменением валютных курсов посредством конвертации в другие валюты, в определенной степени ограничены.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

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

Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость.

Принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

Вопросы, касающиеся уплаты конкретных налогов, установлены частью второй НК РФ, которая также подвергается регулярным изменениям и дополнениям. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в НК РФ в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки, так, в частности, снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%, введена «амортизационная премия» в размере, не превышающем 30% в отношении отдельных видов основных средств.

Вместе с тем, с 1 января 2011 года исчисление страховых взносов во внебюджетные фонды производится исходя из тарифа 34%, что сопряжено с увеличением нагрузки на организацию по уплате этих обязательных платежей, поскольку, в отличие от ЕСН, при исчислении страховых взносов применение регрессивной шкалы не предусмотрено.

Кроме того, Государственной Думой Российской Федерации принят в первом чтении внесенный Правительством Российской Федерации законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.

В целом, в отношении организаций газовой отрасли можно говорить о стабильной налоговой нагрузке за последние 5 лет. Однако с 1 января 2011 года вступили в силу изменения и дополнения в НК РФ, предусматривающие увеличение ставок налога на добычу полезных ископаемых при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья, что приведет к росту налоговой нагрузки на этот сектор экономики.

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

Несмотря на то, что ОАО «Газпром» четко выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

ОАО «Газпром», как законопослушный налогоплательщик, в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с изменением порядка таможенного оформления и уплаты таможенных пошлин.

В 2010 г. ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» урегулировали разногласия с таможенными органами по ряду ключевых вопросов, негативно влиявшие на процесс планирования и бюджетирования

ОАО «Газпром», и осуществили процедуру возврата/зачета ранее излишне взысканных ЦЭТ таможенных пошлин (поставки 2008-2009 гг.) на сумму более 80 млрд. руб.

Внесенные в Таможенный кодекс таможенного союза и федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» предложения, учитывающие интересы газовой отрасли, позволили, помимо прочего, определить четкие критерии, при которых требуется внесение обеспечения уплаты таможенных платежей при перемещении товаров трубопроводным транспортом, закрепить порядок применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости на временную, а не полную таможенную декларацию, а также восстановить норму беспроцентного (применительно к таможенным платежам) хранения природного газа в ПХГ.

С учетом этого ЦЭТ вернула в январе 2011 г. 115,7 млн. руб. ранее взысканных ею процентов, а также начала работу по обеспечению возврата излишне взысканных в 2010 г. около 4 млрд. руб. таможенной пошлины из-за неправомерно применяемого курса валют на полную, а не временную декларацию.

Работа по уточнению отдельных позиций нового таможенного законодательства продолжается.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

В I квартале 2011 года, принятие или вступление в силу нормативных правовых актов, направленных на изменение требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), место не имело.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ОАО «Газпром», 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 характера, связанных с усложнением процедуры получения лицензий либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газпром».

2 августа 2005 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации было вынесено постановление № 16112/03, которым с ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») взыскано в пользу гражданки О.М.Зацаиной 10 939 913 рублей убытков.

В своем постановлении ВАС Российской Федерации исходил из того, что ОАО «Сибнефть» как эмитент акций, поручивший ведение и хранение реестра акционеров ОАО «Сибнефть» регистратору, в соответствии с пунктом 4 статьи 44 Федерального закона «Об акционерных обществах» не освобождается от ответственности за ведение и хранение реестра. При этом суд пришел к выводу, что в том случае, если договором между акционерным обществом и регистратором не установлена солидарная ответственность перед акционерами за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по ведению и хранению реестра акционеров, ответственность за ущерб, причиненный акционеру незаконным списанием акций с лицевого счета, должно нести само акционерное общество.

Учитывая, что к ОАО «Газпром» ранее предъявлялись подобные иски и суды отказывали в их удовлетворении, полагаем, что постановление ВАС Российской Федерации от 2 августа 2005 года № 16112/03 может повлиять на разрешение аналогичных споров в будущем.

25 сентября 2007 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации было вынесено постановление № 6194/07, в котором суд при рассмотрении спора между акционером и акционерным обществом указал на то, что ведение реестра акционеров является для акционерного общества (эмитента) предпринимательской деятельностью. В связи с этим эмитент несет безвиновную ответственность за необоснованное списание акций с лицевых счетов акционеров (пункт 3 статьи 401 Гражданского Кодекса Российской Федерации).

В связи с изложенным ОАО «Газпром» лишается возможности ссылаться на отсутствие своей вины при предъявлении к Обществу исков о возмещении ущерба, причиненного хищением акций (в частности, по делу ОАО «Росгазификация»).

Иных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газпром» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «Газпром», до даты окончания отчетного квартала не было.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны возможные мероприятия по действиям Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «Газпром».

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ОАО «Газпром» по долгам третьих лиц.

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ОАО «Газпром» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется, в основном, в форме поручительства по обязательствам дочерних и зависимых обществ Компании. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств, кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ОАО «Газпром» в объеме, определенном таким договором.

Исполнение подобного рода обязательств может оказать определенное негативное воздействие на результаты деятельности Компании. Однако, учитывая отсутствие судебных процессов, в которых ОАО «Газпром» выступает в качестве ответчика по обязательствам дочерних, зависимых и иных обществ, в том числе по договорам поручительства, а также незначительные по отношению к балансовой стоимости активов объемы выданных обеспечений, Общество не усматривает критерия существенности в рисках, связанных с наступлением ответственности по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов.

ОАО «Газпром» 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. Регулирование указанных видов деятельности осуществляется, главным образом, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» и подзаконными нормативными актами.

Большинством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2011-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

ОАО «Газпром» ведет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов. Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промысловой жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ОАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геолого-геофизические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

Производственная деятельность ОАО «Газпром» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ОАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и осуществляет страхование ответственности для таких случаев.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже

ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ОАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных переемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат

Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являлось увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, а также затраты на бурение скважин и т.д.

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе. В целях минимизации данного вида рисков ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками. В 2010 году в Обществе успешно реализован Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии Группы Газпром, утвержденный Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 26 января 2010 года №01-5, одним из основных направлений которого являлась выработка стратегии по оптимизации затрат. В настоящее время в ОАО «Газпром» ведется работа в соответствии с Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений Группы Газпром, утвержденным Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 14 февраля 2011 года №01-21. Осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее 10% общей выручки от продажи газа.

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину.

Газпром реализует значительную часть природного газа в европейских странах. Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки компании.

Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие виды топлива. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на спотовых рынках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке по-прежнему являются устойчивыми. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель существующих и вновь заключаемых долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

Организация экспортных поставок, основанных на долгосрочных контрактах, а также соблюдение принципа «бери-или-плати», являются важнейшими факторами, позволяющими минимизировать риски снижения объемов экспортных поставок газа ОАО «Газпром» в период временного сокращения спроса и цен на газ на зарубежных рынках.

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»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Газпром»*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельство Роспатента на товарный знак «Газпром» № 228275, приоритет от 1 марта 2002 года;

Свидетельство Роспатента на товарный знак «Gazprom» № 228276, приоритет от 1 марта 2002 года;

Свидетельство Роспатента на общеизвестный товарный знак «ГАЗПРОМ» № 30, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Российское акционерное общество открытого типа «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *РАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *25.02.1993*

Основание введения наименования:

указ Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

Основание введения наименования:

решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *022.726*

Дата государственной регистрации: *25.02.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700070518*

Дата регистрации: *02.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Управление МНС России по г. Москве*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): 18 лет и 1 месяц

Срок, до которого эмитент будет существовать: 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:

Цель создания эмитента:

В соответствии с п. 3.1. Устава ОАО «Газпром» Общество является коммерческой организацией, основной целью деятельности которой является организация эффективной работы и получение прибыли в сфере обеспечения отечественных и зарубежных потребителей газом, газовым конденсатом, нефтью и продуктами их переработки на основе прямых договоров, а также в сфере обеспечения поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям.

История создания и развития эмитента:

РАО «Газпром» (далее по тексту – ОАО «Газпром») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» (далее - Указ № 1333) и постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

В соответствии с Указом № 1333 на ОАО «Газпром» была возложена ответственность за обеспечение контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России (ЕСГ). Ранее эти функции осуществлял Государственный газовый концерн «Газпром» (далее - ГГК «Газпром») - государственное предприятие, в обязанности которого входила эксплуатация и развитие ЕСГ до момента реорганизации в 1993 году. В соответствии с положениями Указа № 1333 и Указа Президента Российской Федерации от 6 декабря 1993 года № 2116 на ОАО «Газпром» возложена ответственность за обеспечение экспортных поставок газа, которые осуществляются через 100% дочернее общество ООО «Газэкспорт» (в настоящее время ООО «Газпром экспорт»). ОАО «Газпром» было определено государственным заказчиком по поставкам на экспорт природного газа.

Указ № 1333 ставил перед РАО «Газпром» следующие основные задачи:

- **надежного газоснабжения потребителей Российской Федерации, а также поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям;**
- **обеспечения единой научно-технической и инвестиционной политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;**
- **строительства и финансирования газопроводов-отводов высокого давления для газификации села;**
- **контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России;**
- **доступа любого производителя к газотранспортной системе страны пропорционально объему добываемого им на территории Российской Федерации газа при соблюдении единого механизма регулирования цен.**

При учреждении ОАО «Газпром» его уставный капитал был сформирован из:

- **100 процентов капитала предприятий, состоящего из имущества Единой системы газоснабжения, находящегося в федеральной собственности (приложение № 1 к Указу № 1333);**
- **контрольных пакетов акций образуемых акционерных обществ (приложение № 2 к Указу № 1333);**
- **долей участия (пакетов акций), принадлежащих ГГК «Газпром» в имуществе российских и зарубежных предприятий, объединений и организаций, а также иного имущества, закрепленного за Концерном «Газпром», не запрещенного к приватизации.**

ОАО «Газпром» являлся правопреемником имущественных прав и обязанностей ГГК «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным Концерном договорам.

Газодобывающие предприятия «Якутгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в ГГК «Газпром», были выделены в самостоятельные акционерные общества.

Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

Миссия эмитента:

ОАО «Газпром» видит свою миссию в максимально эффективном и сбалансированном газоснабжении потребителей Российской Федерации, выполнении с высокой степенью надежности долгосрочных контрактов по экспорту газа.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа:

Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16

Адрес для направления корреспонденции:

117997 Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16

Телефон: **(495) 719-30-01 (справочный)**

Факс: **(495) 719-83-33**

Адрес электронной почты: **gazprom@gazprom.ru**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Отдел по работе с акционерами

Место нахождения подразделения: **Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

Телефон: **(495) 719-26-01 (справочный), (495) 719-49-86, (495) 719-27-86**

Факс: **(495) 719-39-37**

Адрес электронной почты: **O.Borodina@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.gazprom.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Отдел по работе с инвесторами

Место нахождения подразделения: **Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

Телефон: **(495) 719-34-83**

Факс: **(495) 719-10-37**

Адрес электронной почты: **IR@gazprom.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.gazprom.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7736050003

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Полное наименование: **филиал «Автопредприятие ОАО «Газпром»**

Место нахождения: **г. Москва**

Дата открытия: **23.07.1998**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шульга Сергей Михайлович**

Срок действия доверенности: **28.06.2013**

Полное наименование: *«Филиал по управлению служебными зданиями ОАО «Газпром»*
Место нахождения: *г. Москва*
Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Игнатьев Виктор Николаевич*
Срок действия доверенности: *26.08.2013*

Полное наименование: *филиал «Дом приемов «Богородское»*
Место нахождения: *Московская обл.*
Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Гуров Вячеслав Николаевич*
Срок действия доверенности: *21.02.2013*

Полное наименование: *филиал «Пансионат «Союз»*
Место нахождения: *Московская обл.*
Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Шервашидзе Валерий Иосифович*
Срок действия доверенности: *16.04.2013*

Полное наименование: *филиал «Пансионат «Морозовка»*
Место нахождения: *Московская обл.*
Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Леонидов Леонид Иванович*
Срок действия доверенности: *21.02.2012*

Полное наименование: *филиал «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве*
Место нахождения: *г. Москва*
Дата открытия: *21.08.2001*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Хомяков Сергей Федорович*
Срок действия доверенности: *10.07.2011*

Полное наименование: *филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области*
Место нахождения: *Московская обл.*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Володин Сергей Викторович*
Срок действия доверенности: *15.03.2014*

Полное наименование: *филиал «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге*
Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Мамонтов Анатолий Михайлович*
Срок действия доверенности: *03.10.2011*

Полное наименование: *филиал «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Краснодаре*
Место нахождения: *г. Краснодар*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Зайцев Владимир Николаевич*
Срок действия доверенности: *05.10.2013*

Полное наименование: *филиал «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре*
Место нахождения: *г. Самара*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Посохов Вячеслав Николаевич*
Срок действия доверенности: *29.12.2011*

Полное наименование: *филиал «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое*
Место нахождения: *г. Новый Уренгой*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Глибчак Андрей Анатольевич*
Срок действия доверенности: *03.10.2011*

Полное наименование: *филиал «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Екатеринбурге*
Место нахождения: *г. Екатеринбург*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Распоиенко Юрий Юрьевич*
Срок действия доверенности: *24.08.2012*

Полное наименование: *филиал «Сибирское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Томске*
Место нахождения: *г. Томск*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Грохотов Анатолий Петрович*
Срок действия доверенности: *29.12.2011*

Полное наименование: *филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске*
Место нахождения: *г. Хабаровск*
Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шапоренко Максим Сергеевич**

Срок действия доверенности: **02.04.2012**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» на Украине в г. Киеве**

Место нахождения: **г. Киев**

Дата открытия: **01.07.1996**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Цымбал Анатолий Васильевич**

Срок действия доверенности: **22.09.2013**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске**

Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск**

Дата открытия: **18.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Козлов Владимир Алексеевич**

Срок действия доверенности: **22.06.2013**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире**

Место нахождения: **г. Алжир**

Дата открытия: **03.05.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Пестов Андрей Витальевич**

Срок действия доверенности: **28.01.2013**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране**

Место нахождения: **г. Тегеран**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Слугин Владимир Николаевич**

Срок действия доверенности: **29.07.2013**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Турецкой Республике в г. Анкаре**

Место нахождения: **г. Анкара**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **не назначен**

Срок действия доверенности:

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г. Пекине**

Место нахождения: **г. Пекин**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ковтун Виктор Валентинович**

Срок действия доверенности: **24.04.2012**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Индии в г. Нью Дели**

Место нахождения: **г. Нью Дели**

Дата открытия: **02.08.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **не назначен**

Срок действия доверенности:

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Туркменистане в г. Ашхабаде**

Место нахождения: **г. Ашхабад**

Дата открытия: **09.01.2004**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Айрапетян Михаил Ашотович**

Срок действия доверенности: **22.11.2012**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Республике Беларусь в г. Минске**

Место нахождения: **г. Минск**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Деменок Александр Дмитриевич**

Срок действия доверенности: **18.02.2013**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Республике Казахстан в г. Астане**

Место нахождения: **г. Астана**

Дата открытия: **05.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Пимшин Юрий Васильевич**

Срок действия доверенности: **17.12.2011**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Латвийской Республике в г. Риге**

Место нахождения: **г. Рига**

Дата открытия: **05.06.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ролдугин Евгений Павлович**

Срок действия доверенности: **12.10.2012**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро**

Место нахождения: **г. Рио-де-Жанейро**

Дата открытия: **26.12.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Осмонов Шакарбек Садыкбекович**

Срок действия доверенности: **25.08.2013**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Республике Молдова в г. Кишиневе**

Место нахождения: **г. Кишинев**

Дата открытия: **27.01.2009**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Абашкин Геннадий Александрович**
Срок действия доверенности: **20.08.2012**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Киргизской Республике в г. Бишкеке**
Место нахождения: **г. Бишкек**
Дата открытия: **11.06.2009**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Абилдаев Болот Ералханович**
Срок действия доверенности: **22.12.2012**

Полное наименование: **Представительство ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г. Доха**
Место нахождения: **г. Доха**
Дата открытия: **20.12.2010**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **не назначен**
Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
51

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Реализация природного газа**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 312 325 670	1 406 856 578	2 024 207 385	1 971 269 781	2 231 353 909	899 656 256
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	80.38	79.26	80.74	79.26	77.49	83.77

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

Данные об изменении размера выручки ОАО «Газпром» (головная компания) от продажи газа по сравнению с соответствующим отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, %
2007/2006	7,20%
2008/2007	43,88%
2009/2008	- 2,62%
2010/2009	13,19%
I квартал 2011 года/I квартал 2010 года ⁽¹⁾	41,84%

⁽¹⁾ Справочно: размер выручки от продажи газа за 3 месяца 2010 года составил 634 285 507 тыс. рублей.

В 2006 году по сравнению с 2005 годом выручка от продажи газа увеличилась на 35,5%, в основном, в связи с увеличением объемов и повышением цен на газ, продаваемый за пределами Российской Федерации.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа увеличилась на 43,88%, в основном, было вызвано ростом цен на газ, продаваемый в страны дальнего, ближнего зарубежья и на российском рынке.

Увеличение выручки от продажи газа на 13,2 % в 2010 году по сравнению с 2009 годом, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него.

Выручка от реализации газа за I квартал 2011 года увеличилась в сравнении с I кварталом 2010 года на 41,84 %. Основной причиной увеличения выручки послужили увеличение объемов реализации газа (в основном в Украину), а также рост средних расчетных цен.

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Предоставление имущества в аренду**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	221 602 053	234 452 737	305 964 055	320 031 155	372 944 949	93 512 570
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	13.57	13.21	12.2	12.87	12.95	8.71

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

Одним из видов деятельности ОАО «Газпром», выручка от которого составляет свыше 10% общей выручки от реализации, является сдача имущества в аренду. Предназначенное для аренды имущество, в составе которого в основном трубопроводы, скважины, газодобывающее оборудование, здания, дороги, машины и прочее оборудование, арендуется дочерними обществами, входящими в группу компаний ОАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения основного вида деятельности группы компаний ОАО «Газпром» по добыче, переработке углеводородов и транспортировке газа по Единой системе газоснабжения. Данный вид деятельности не является основным видом хозяйственной деятельности для Эмитента, и не рассматривается ОАО «Газпром» как деятельность для получения прибыли.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

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

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	366 225 612	426 975 003	543 223 095	565 561 358	761 241 719	319 775 253
Доля от общего объема выручки, %	22.43	24.06	21.67	22.74	26.44	29.78

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: **тыс. руб.**

- 1) Выручка от реализации без НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей.
- 2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
- 3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

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:

В 2007 год по сравнению с 2006 годом выручка от продажи газа увеличилась на 16,6%, в основном, за счет увеличения цен, устанавливаемых ФСТ и внутренних расчетных цен для дочерних организаций.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа увеличилась на 27,2% по сравнению с 2007 годом, в основном за счет увеличения средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой ФСТ.

По итогам деятельности в 2010 году выручка от продажи газа увеличилась на 34,6% по сравнению с 2009 годом за счет увеличения объемов реализации газа и средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой ФСТ.

В I квартале 2011 года выручка от продажи газа увеличилась на 15,69% по сравнению с I кварталом 2010 года за счет увеличения средней цены продажи газа на внутреннем рынке, устанавливаемой ФСТ.

Наименование географической области: **Страны СНГ и Балтии**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	191 780 380	230 065 851	288 440 960	364 621 009	443 950 217	203 540 312
Доля от общего объема выручки, %	11.75	12.96	11.51	14.66	15.42	18.95

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: **тыс. руб.**

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).
- 2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
- 3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

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:

В 2007 году по сравнению с 2006 годом рост выручки от продажи газа составил 20% за счет роста средней расчетной цены на природный газ.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии выросла на 25,4% за счет роста средней расчетной цены на природный газ.

По итогам деятельности Общества в 2009 году выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии увеличилась на 76 180 049 тыс. руб., или на 26,41%, по сравнению с 2008 г., и составила 364 621 009 тыс. руб. Увеличение продаж по данному сегменту объясняется ростом средней расчетной цены на природный газ, что было частично компенсировано снижением объемов продаж газа в натуральном выражении на 16,96%, или на 13,4 млрд куб. м.

В 2010 году по сравнению с 2009 годом выручка от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии выросла на 21,8% за счет роста средней расчетной цены на природный газ, а также увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении.

В I квартале 2011 года по сравнению с I кварталом 2010 года увеличение выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии составило 121,11%, главным образом за счет увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении на 74,7%, или на 12,2 млрд куб. м., а также за счет роста средней расчетной цены на природный газ.

Наименование географической области: **Европа**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, руб.	754 319 678	749 815 724	1 192 543 330	1 041 087 414	1 026 161 973	376 340 691
Доля от общего объема выручки, %	46.2	42.24	47.57	41.86	35.64	35.04

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

Единица измерения: **тыс. руб.**

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).
- 2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
- 3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

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:

В 2008 году по сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа увеличилась на 59,04%, главным образом за счет роста средней расчетной цены, а также увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении.

По итогам деятельности Общества в 2009 году выручка от продажи газа снизилась на 151 455 916 тыс. руб., или на 12,70% по сравнению с 2008 г., и составила 1 041 087 414 тыс.руб. Это объясняется,

главным образом, снижением средних расчетных цен, что было усилено снижением объемов продаж газа в натуральном выражении на 11,4%, или на 18,1 млрд куб. м.

В I квартале 2011 года по сравнению с I кварталом 2010 года увеличение выручки от продажи газа составило 41,58%, главным образом за счет роста средней расчетной цены, а также увеличением объемов продаж газа в натуральном выражении на 12,3%, или на 4,8 млрд куб. м.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

ОАО «Газпром» осуществляет поставки природного газа в течение всего года. Однако эти поставки значительно возрастают во время отопительных сезонов, продолжительность которых по регионам России широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления ОАО «Газпром» осуществляет закачку излишков газа в подземные хранилища (ПХГ) в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в ПХГ также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьезного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища, расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. За весь период эксплуатации ПХГ в Российской Федерации на 31.03.2011 года оборот газа в них составил 2162 млрд. куб. м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. К работе в осенне-зимнем периоде 2010/11 года во исполнении решения Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр (протокол № 66-К-ПХГ/2010) в ПХГ России были созданы запасы оперативного резерва газа в объеме 64 млрд. куб. м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 620 млн. куб. м, среднесуточная в декабре-феврале – 500 млн. куб. м. В прошедшем осенне-зимнем сезоне из ПХГ России отобран газ в объеме 47,4 млрд. куб. м, что на 2,2 млрд. куб. м больше чем в предшествующем сезоне.

В начале текущего сезона отбора руководством ОАО «Газпром» была поставлена задача по выходу и поддержанию максимальной добычи газа из месторождений и сохранению оперативных запасов газа в ПХГ на случай аномального похолодания.

В середине февраля произошло резкое похолодание. Российские подземные хранилища газа оперативно вышли на суточный отбор равный 520 млн. куб. м, при том что из них уже было отобрано 32 млрд. куб. м, то есть ровно половина оперативного резерва газа.

Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2011 году - это наращивание основных технологических показателей к зиме 2011/2012 года в соответствии с приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером от 26.01.2011 года № 6 «О мерах по строительству, реконструкции и вводу объектов подземного хранения газа на 2011 – 2015 годы».

Дополнительная информация:

В таблице «Общая структура себестоимости эмитента за отчетный квартал» представлена информация о структуре затрат на производство и продажу продукции (работ, услуг) ОАО «Газпром» (головная компания)

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование показателя	2010	2011, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3.4	3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	66.4	69.5
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	1.2	1.1
Проценты по кредитам, %	0	0

Арендная плата, %	0.1	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0.2	0.3
Амортизация основных средств, %	24.3	22.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.4	2.7
Прочие затраты (пояснить)	2	1.1
амортизация по нематериальным активам, %	0.3	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	1.7	0.8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	206.2	269.6

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 отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2010 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Выксунский металлургический завод"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 607067, Нижегородская область, г.Выкса-7, ул.Ленина**

ИНН: **5247004695**

ОГРН: **1025201632610**

Доля в общем объеме поставок, %: **13.9**

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:

ОАО «Газпром» в рамках ведения своей основной хозяйственной деятельности сырье не использует. Для обеспечения основной хозяйственной деятельности Обществом осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром», в 2010 году по сравнению с 2009 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному отчетному периоду предыдущего года)
		декабрь 2010/ декабрь 2009
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	10,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	5,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	1,0
4.	Нефтехимаппаратура	0,0
5.	Трубопроводная арматура	0,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	0,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	2,5
8.	Кабельно-проводниковая продукция	14,6
9.	КИП и А	-2,4
10.	Оборудование технологической связи	-3,5
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	18,0
12.	Строительные материалы и конструкции	2,5
13.	Топливо и масла	8,2
14.	Химические и специальные материалы	7,1
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	0,0
16.	Продукция машиностроения	5,4

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» в 2010 году составила 9,5%.

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

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Наличие большого количества российских и зарубежных компаний - потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ОАО «Газпром» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов.

С 2002 года Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» (до 27 февраля 2009 г. ООО «Газкомплектимпэкс»). Централизация поставок МТР позволила создать условия для качественного изменения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции. В ОАО «Газпром» действует Департамент по управлению конкурентными закупками, основными задачами которого является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.

За проведение конкурсов на закупку МТР для нужд ОАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Тендерное Управление и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ОАО «Газпром» за отчетный квартал не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за I квартал 2011 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II квартал 2011 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

За последнее десятилетие в России увеличилась доля газа в потреблении энергии по отношению к другим видам топлива. Доля газа в топливно-энергетическом балансе страны возросла с 42% в 1990 году до 50% - в настоящее время. Во многом это связано с относительно низкими регулируруемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По оценкам ОАО «Газпром» структура поставок газа на внутренний рынок, включая собственную покупку у независимых организаций, характеризуется следующими данными (по итогам 2010 года):

- 16,7% - для нужд населения,
- 38,19% - организациям электроэнергетики,
- 32,26% - другим промышленным потребителям,
- 12,85% - коммунально-бытовым потребителям.

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. При этом ОАО «Газпром» планирует годовой объем добычи в размере 650-670 млрд. куб. м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). В настоящее время ОАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает около 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России в долгосрочной перспективе к 2020 году ОАО «Газпром» будет сохранять основную долю в объемах добычи и поставок газа на российский рынок.

Регулирование отношений в сфере транспортировки и поставок газа на российском рынке.

Отношения между поставщиками и покупателями газа регулируются Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 года № 162.

Преимущественное право на заключение договоров на поставку газа имеют покупатели газа для государственных нужд, для коммунально-бытовых нужд и населения, а также покупатели, заключившие договоры на поставку газа ранее и желающие продлить их действие.

Организации, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета, обязаны заключать государственные контракты на поставки газа с поставщиками. Такие контракты заключаются в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации «О заключении государственных контрактов на поставку газа организациям, финансируемым за счет средств федерального бюджета» от 4 октября 2000 года № 753. Постановлением Правительства Российской Федерации «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» от 29 мая 2002 года № 364 установлены особые условия поставки газа и их оплаты, которые в обязательном порядке включаются в государственные контракты на поставку газа, заключаемые государственными заказчиками с поставщиками газа, а также в договоры поставки газа, заключаемые газоснабжающими организациями независимо от организационно-правовой формы с финансируемыми за счет средств федерального бюджета организациями-потребителями топливно-энергетических ресурсов, обеспечивающими безопасность государства. Эти условия, в частности, предусматривают, что государственный заказчик обязан при доведении до подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств исходить из необходимости обеспечения оплаты потребляемого ими газа в полном объеме. При этом поставщик обязан не допускать прекращения или ограничения подачи газа ниже доведенных заказчиком до своих подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств.

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации 28 мая 2007 г. приняло постановление № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым установлено, что регулирование оптовых цен на газ осуществляется исходя из поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учетом стоимости альтернативных видов топлива.

Постановлением установлено, что оптовые цены на газ, добываемый открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами, на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочных), включая случаи его перепродажи, в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учетом особенностей, определяемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для следующих групп потребителей (кроме населения):

- конечные потребители, впервые заключившие договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;
- конечные потребители, приобретающие газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 г.;
- конечные потребители, поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 ОАО «Газпром» обеспечивает доступ независимых организаций к своей газотранспортной системе. Такой доступ предоставляется при наличии свободных мощностей в газотранспортной системе, а также при условии, что качество и параметры газа независимых организаций соответствуют стандартам и техническим условиям, действующим в газотранспортной системе ОАО «Газпром», и что к потребителям проложены газопроводы-отводы, а у поставщиков имеются подводящие газопроводы.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872 утверждены Стандарты раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа, в соответствии с которыми ОАО «Газпром» обязано раскрывать информацию по различным направлениям деятельности путем ее опубликования в интернете, в официальных печатных средствах массовой информации, а также путем предоставления по письменному запросу потребителей услуг по транспортировке газа по трубопроводам.

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги Поставщика в соответствии с постановлением Федеральной службы по тарифам. Если потребители не производят такой оплаты, поставщики имеют право уменьшить или прекратить поставки газа таким потребителям в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов» от 5 января 1998 года № 1.

Поставки газа российским потребителям.

В приведенной ниже таблице представлены данные о реализации природного газа ОАО «Газпром» (головная компания) потребителям России за 2006-2010 годы ⁽¹⁾:

2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011
(млрд. куб. м)					
338,0	338,6	335,1	301,3	321,9	117,08

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

Реализацией газа на территории Российской Федерации, в основном, занимается дочерняя компания ООО «Газпром межрегионгаз». Вместе с тем, незначительные объемы газа реализует непосредственно ОАО «Газпром», а также газодобывающие и газотранспортные организации.

В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке» и от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» ОАО «Газпром» осуществляло реализацию ограниченных объемов газа через

электронную торговую площадку ООО «Межрегионгаз» наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам. С января 2008 года по декабрь 2008 года включительно было реализовано 6,09 млрд.куб.м газа, из которых 2,99 млрд.куб.м - газ независимых производителей и 3,10 млрд.куб.м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

С 1 января 2009 года торги газом на ЭТП прекращены в связи с отсутствием соответствующего постановления Правительства Российской Федерации. Очередные торги на Электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» состоятся после принятия нового постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий».

Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

В 2010 году и I квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 68,02 и 28,54 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии, а также о продажах на границе с Украиной и странами Закавказья в 2006-2010 годах и за 3 месяца 2011 года ⁽¹⁾.

Страна	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011
(млрд.куб.м)						
Украина	-	-	-	37,83 ⁽²⁾	36,47	17,92
Беларусь	20,5	20,6	21,1	17,62	21,57	6,29
Молдова	2,5	2,7	2,7	2,98	3,18	1,13
Литва	3,1	3,7	3,1	2,74	3,11	1,18
Латвия	1,3	1,1	0,7	1,14	0,74	0,70
Эстония	0,7	0,9	0,6	0,769	0,44	0,29
Казахстан	0,8	0,9	0,8	0,76	0,87	0,36
Южная Осетия	-	-	-	0,005	0,02	0,01
Армения	-	-	-	1,63	1,44	0,53
Грузия	-	-	-	0,15	0,19	0,13
Компания «ROSUKRENERGO AG»	55,1	54,3	47,2	-	-	-
Компания «ZMB (Schweiz) AG», в т. ч. для:	6,8	2,6	2,7	-	-	-
Азербайджана	3,8	-	-	-	-	-
Армении	1,6	2,1	2,3	-	-	-
Грузии	1,4	0,6	0,4	-	-	-
Итого	90,8	86,8	78,9	65,624	68,03	28,54

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объемов поставок (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

⁽²⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. Для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.

Основные маршруты газопроводов от газовых месторождений в Западной Сибири к экспортным рынкам Западной Европы проходят через Украину, которая, в свою очередь, является самым крупным потребителем газа среди стран СНГ и Балтии. Поставки газа из России в Украину до 2006 года осуществлялись в оплату транзита российского природного газа по территории Украины в соответствии с Дополнениями к Контракту между НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 год от 21 июня 2002 года. Указанные Дополнения подписывались на основе ежегодных межправительственных протоколов к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о дополнительных мерах по обеспечению транзита российского природного газа по территории Украины от 4 октября 2001 года.

2 октября 2008 г. Председатель Правительства Российской Федерации В.В.Путин и Премьер-Министр Украины Ю.В.Тимошенко подписали Меморандум, в котором договорились об установлении с 1 января 2009 г. прямых долгосрочных отношений между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» и признали, что эффективность перехода на прямые отношения обусловлена погашением накопленной задолженности, своевременной оплатой будущих поставок и возможностью предприятий группы Газпром поставлять природный газ потребителям Украины. Кроме того, в указанном документе подтверждено намерение Сторон в течение трех лет осуществить поэтапный переход на рыночные, экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на импортированный природный газ для потребителей Украины и тарифы на транзит газа через территорию Украины. В январе 2009 года между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписан прямой долгосрочный контракт на поставку газа потребителям Украины.

27 декабря 2005 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» подписали контракт об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзите газа через территорию Республики Беларусь в 2006 году, в котором сохранены условия контракта 2005 года. С 2007 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» заключен контракт, в котором предусмотрены условия постепенного повышения цен до рыночного уровня. В 2007 году цена газа, поставляемого в Республику Беларусь, составляла 100 долларов США за 1000 куб.м газа. С 2008 года цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» ОАО «Белтрансгаз», рассчитывается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

В I квартале 2011 года контрактная цена составила 223,15 доллара США за 1000 куб. м.

В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка российского природного газа осуществлялась по цене 110 долларов США за 1000 куб. м. Со второго полугодия 2006 года с АО «Молдовагаз» заключен контракт на поставку газа по цене 160 долларов США за 1000 куб. м. В 2007 году цена на газ установлена в размере 170 долларов США за 1000 куб. м. В дальнейшем предусмотрено постепенное повышение цен до рыночного уровня. С 2008 года, цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

В I квартале 2011 года контрактная цена составила 288,71 доллара США за 1000 куб. м.

Осложнения в экономике Республики Беларусь в условиях мирового кризиса привели к понижению уровня платежеспособности потребителей газа. За газ, поставленный в январе - июне 2009 г., образовалась задолженность перед ОАО «Газпром» на сумму 285 млн. долларов США. В августе 2009 года ОАО «Белтрансгаз» начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009 г.

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» за поставленный в январе-апреле 2010 года газ составила порядка 187,9 млн. долларов США, которая была в основном погашена 23 июня 2010г.

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» за поставленный в феврале 2011 года газ составила 70 млн. долларов США, которая была окончательно погашена 8 апреля 2011 г.

В 2010 г. из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

Неплатежи названных потребителей газа приводят к недополучению денежных средств ОАО «Газпром».

Цена газа для покупателей в странах Балтии соответствует европейскому уровню и рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 6-9 месяцев цены мазута и газойля, что соответствует европейским и мировым нормам.

В I квартале 2011 года контрактная цена составила 337,24 доллара США за 1000 куб. м.

Европейский рынок.

В 2010 году и I квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 138,6 и 44,24 млрд. куб. м природного газа соответственно.

ОАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам, большая часть которых, помимо прочего, содержит следующие условия:

- контрактную цену, которая привязана к изменению цен конкурирующих энергоносителей, таких как нефтепродукты и в отдельных случаях уголь;
- возможность пересмотра цены на природный газ по контракту, как правило, один раз в три года, если существенно изменились рыночные условия;
- условия, препятствующие одностороннему прекращению контрактов, за исключением случаев продолжительных форс-мажорных обстоятельств;
- условие «бери-или-плати», согласно которому покупатель, отобравший в течение года меньше оговоренного в контракте минимального годового объема природного газа, частично оплачивает неотобранное количество товара. Впоследствии это количество может быть отобрано покупателем с соответствующей доплатой после отбора минимального годового объема, предусмотренного контрактом в соответствующем году поставки.

К настоящему времени достигнуты договоренности по продлению контрактов на поставку со всеми основными покупателями природного газа на европейском рынке.

Ряд европейских покупателей обратился в ООО «Газпром экспорт» с требованиями о пересмотре контрактной цены в рамках долгосрочных контрактов, обосновывая данный шаг изменениями на мировом газовом рынке (избыточное предложение газа, существенный разрыв между спотовыми ценами и ценами долгосрочных контрактов). По итогам проведенных переговоров в 2010 году были достигнуты договоренности с компаниями: «Э.ОН Рургаз», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭНИ», «ЕГЛ», «Синерджие Италиане», «ЕРГ», «ГВХГазхандель», «ЭконГаз» и «ГазТерра». В настоящее время ООО «Газпром экспорт» находится в переговорном процессе по пересмотру цен с компаниями «РВЕ Трансгаз», «СПП», «ПремиумГаз», «Промгаз», а также повторно с компаниями «Э.ОН Рургаз», «ЭНИ».

В течение 2010 г. ООО «Газпром экспорт» проводило работу с компанией «Природни Плин» по согласованию условий продолжения поставок природного газа в Хорватию, начиная с 2011 г. на долгосрочных условиях.

В ноябре 2010 г. с представителями «Природни Плин» был согласован проект контракта, максимально возможно удовлетворяющий требованиям хорватской стороны.

17 декабря 2010 г. компания «Природни Плин» направила в ООО «Газпром экспорт» уведомление о завершении процедуры рассмотрения предложений (в том числе предложений от компаний ЭНИ и «Э.ОН Рургаз») на поставку природного газа в 2011-2013 гг. и выборе другого поставщика. По информации «Ина Индустрия Нафте» им стала итальянская компания «ЭНИ», предложившая более низкую цену и большую гибкость поставок.

Таким образом, подача российского природного газа в Хорватию с 1 января 2011 г. приостановлена и ООО «Газпром экспорт» изучает возможность возобновления поставок газа на хорватский рынок.

Западная Европа.

В 2010 году и I квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 98,72 и 32,71 млрд. куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 2006-2010 годы и за 3 месяца 2011 года ⁽¹⁾:

Страна	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011 ⁽³⁾
	(млрд.куб.м)					
Германия	37,9	39,0	34,70	31,36	33,98	10,35
Италия	21,4	21,0	22,28	19,00	13,05	4,78
Турция ⁽²⁾	19,9	23,43	23,81	19,97	18,01	7,33
Франция	10,0	9,8	10,39	10,07	9,82	2,78
Финляндия	4,9	4,7	4,83	4,36	4,8	1,58
Австрия	6,6	5,4	5,83	5,44	5,6	1,78
Греция	2,7	3,14	2,84	2,06	2,10	0,76
Нидерланды	4,3	4,4	4,35	4,26	4,27	0,62
Швейцария	0,4	0,3	0,32	0,3	0,3	0,098
Бельгия	0,3	0,14	-	-	-	-
Великобритания	0,5	1,2	7,50	7,28	6,79	2,63

Страна	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011 ⁽³⁾
(млрд.куб.м)						
Итого	108,9	112,5	116,9	104,1	98,72	32,71

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

⁽²⁾ Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.

⁽³⁾ Оперативные данные.

ОАО «Газпром» поставляет газ в Западную Европу с конца 1960-х годов, что позволило Компании накопить значительный опыт коммерческой деятельности в регионе. Действуя через свое дочернее общество ООО «Газпром экспорт», ОАО «Газпром» осуществляет поставки газа в западноевропейские страны, главным образом, на основе долгосрочных контрактов, срок действия которых, как правило, составляет 20 лет и более. Действующие в настоящее время долгосрочные контракты с основными покупателями в Западной Европе останутся в силе еще на срок от 4 до 30 лет.

Основными партнерами ОАО «Газпром» в Западной Европе являются: в Германии – «Э.ОН Рургаз» и совместные предприятия с концерном BASF «ВИЕХ» (доля Группы Газпром 50%) и «ВИНГАЗ» (доля Группы Газпром 49,98%), а также «ЭНИ» (Италия), «ГДФ-СУЭЗ» (Франция) и «Боташ» (Турция). За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

Центральная Европа.

ОАО «Газпром» занимает ведущее положение на газовых рынках стран Центральной Европы, что обусловлено сложившимися историческими, экономическими, географическими и политическими факторами.

В 2010 году и I квартале 2011 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 39,88 и 11,53 млрд. куб. м природного газа соответственно. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 2006-2010 годы и за 3 месяца 2011 года⁽¹⁾:

Страна	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011 ⁽²⁾
(млрд. куб. м)						
Венгрия	7,72	6,4	8,90	7,6	6,93	1,29
Польша	7,66	7,0	7,92	9,02	9,93	3,14
Словакия	6,84	6,24	6,15	5,43	5,77	1,76
Чехия	7,43	7,0	7,61	6,44	8,57	2,36
Румыния	5,07	3,93	3,58	2,04	2,27	1,16
Болгария	3,25	3,4	3,48	2,64	2,65	0,78
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	2,06	2,1	2,16	1,49	1,76	0,7
Хорватия	1,03	1,0	1,05	1,067	1,11	-
Словения	0,66	0,54	0,59	0,51	0,52	0,17
Босния и Герцеговина	0,37	0,32	0,31	0,22	0,25	0,11
Македония	0,08	0,11	0,12	0,079	0,12	0,062
Итого	42,17	38,04	41,9	36,54	39,88	11,53

⁽¹⁾ В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

⁽²⁾ Оперативные данные.

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

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ОАО «Газпром» представляют собой политические риски, связанные с взаимоотношением с Правительством и местными органами власти; экономические риски, связанные с колебаниями цен; конкурентные, связанные с конкуренцией со стороны альтернативных видов топлива и конкуренцией в Европе с другими поставщиками газа; риски, связанные с эксплуатацией (добыча и транспортировка газа), а также иные риски.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Газпром» и возможные ответные действия ОАО «Газпром» представлено в разделе 2.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШПМ № 13443 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Долгинского нефтяного месторождения**

Дата выдачи: **30.12.2005**

Дата окончания действия: **31.12.2025**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Номер: **ИРК № 12066 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Восточного участка Южно-Ковыктинской площади**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия: **01.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Российский Федеральный геологический фонд**

Номер: **АСТ № 10866 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка**

Дата выдачи: **14.03.2000**

Дата окончания действия: **31.12.2024**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Номер: **СЛХ № 10994 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Пуровского участка недр**

Дата выдачи: **09.04.2001**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации**

Номер: **ВОЛ 12999 ПГ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия)**

Дата выдачи: **16.02.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ТАТ 13590 ПП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение Арбузовской площади для создания**

подземного хранилища газа

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу*

Номер: **НОВ 02119 ПП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа*

Дата выдачи: **12.09.2008**

Дата окончания действия: **11.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: **ТУР 13736 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таимбинского участка недр*

Дата выдачи: **29.08.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: **КРР 13831 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Бирюсинского участка недр*

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: **КРР 13849 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Чунского участка недр*

Дата выдачи: **27.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: **ТУР 00071 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрского участка недр*

Дата выдачи: **04.12.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: **КРР 01721 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр*

Дата выдачи: **14.02.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Роснедра Управление по недропользованию по Республике*

Коми

Номер: **СЫК 01813 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр**

Дата выдачи: **20.03.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14072 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Парусового участка недр**

Дата выдачи: **21.05.2007**

Дата окончания действия: **25.09.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14128 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Песцового участка недр**

Дата выдачи: **22.06.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13899 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13901 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномысское-море**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13900 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14228 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сеяхинского участка недр**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Дата окончания действия: **20.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14196 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тазовско-Заполярного участка недр**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Дата окончания действия: **20.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14195 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ниливойского участка недр**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Дата окончания действия: **02.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ИРК 14227 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боханского участка недр**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Дата окончания действия: **20.06.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **KPP 01870 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Карабульском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **KPP 01871 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Троицком участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **KPP 01869 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Верхнеманзинском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **KPP 01868 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Юдоконском участке недр*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)*

Номер: *KPP 01867 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Араканском участке недр*

Дата выдачи: *12.02.2008*

Дата окончания действия: *31.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14422 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Имбинского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14421 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Солзаводского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14423 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ильбокичского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 14424 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *30.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 14391 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения*

Дата выдачи: *29.02.2008*

Дата окончания действия: *15.02.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ЯКУ 14564 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чаяндинского участка**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14574 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14576 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14570 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Крузенштернского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14572 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14573 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малыгинского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14575 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14571 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка**

Дата выдачи: **16.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14563 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14565 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения**

Дата выдачи: **02.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14710 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр**

Дата выдачи: **07.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14716 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Аяшского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14717 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одоптинского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14718 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ПТР 14715 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Колпаковского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.06.2029**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)**

Номер: **КРП 03524 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Крупского участка**

Дата выдачи: **03.07.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ТОМ 14584 ПГ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение Татьянаовского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **07.10.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ХАБ 15074 ПП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение Малоситинской площади с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **11.01.2011**

Дата окончания действия: **01.12.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 15038 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Харасавэй-море**

Дата выдачи: **09.11.2010**

Дата окончания действия: **10.11.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 15023 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чугорьяхинского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи: **22.10.2010**

Дата окончания действия: **01.11.2030**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Номер: *ОО 0001 G1*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение недр в пределах Актумсукского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)*

Дата выдачи: *07.08.2007*

Дата окончания действия: *28.08.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Номер: *ОО 0007 G1*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)*

Дата выдачи: *07.08.2007*

Дата окончания действия: *07.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Номер: *ОО 0004 G1*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение недр в пределах Агыйнского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)*

Дата выдачи: *07.08.2007*

Дата окончания действия: *07.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Правительство Республики Таджикистан*

Номер: *137*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение недр в пределах площади Саргазон (Республика Таджикистан)*

Дата выдачи: *13.12.2006*

Дата окончания действия: *13.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Правительство Республики Таджикистан*

Номер: *138*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение недр в пределах площади Ренган (Республика Таджикистан)*

Дата выдачи: *13.12.2006*

Дата окончания действия: *13.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам*

Номер: *2177/GP*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама*

Дата выдачи: *10.11.2000*

Дата окончания действия: *10.11.2025*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики*

Номер: *1638 НП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)*

Дата выдачи: *20.02.2008*

Дата окончания действия: **20.02.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики*

Номер: **1636 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика)*

Дата выдачи: **20.02.2008**

Дата окончания действия: **20.02.2015**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Республика Таджикистан*

Номер: **A186 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан)*

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **15.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Республика Таджикистан*

Номер: **A187 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)*

Дата выдачи: **15.09.2008**

Дата окончания действия: **15.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам*

Номер: **2177/GP (инвестиционное свидетельство №00022000044)**

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ*

Дата выдачи: **04.02.2009**

Дата окончания действия: **04.02.2039**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ОАО «Газпром» 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 2011-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершенных финансовых лет и первый квартал текущего финансового года:

По состоянию на 31 декабря 2006 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/97 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01-94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ФГУП «ВМЗ» № 277 от 16.10.95г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ДОО «ЦКБН» ОАО «Газпром» - № 100-94 от 21.03.94г. - № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Г от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Сатурн» НПО № 210/01-006/99 от 21.04.99г.	НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Система» № 400-94 от 05.01.94г.	НИОКР
ЗАО «Октан» № 12 от 15.03.94г. № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода

ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода
ОАО «Лазурная» № б/н от 31.07.97г.	Строительство
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода Строительство газопровода
ООО «Томсктрансгаз» № 01/0412-2547 от 29.12.04г.	Строительство газопровода
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ЗАО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ОАО «Газмаш» - № ГМ-1 от 30.09.93г. - № ГМ-2 от 06.04.94г. - № ГМ-3 от 24.05.94г. - № ГМ-4 от 02.08.96г.	Строительство Реконструкция Реконструкция Строительство
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Севергазпром» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г. - Венесуэла Аг.д.№ 83/2 от 17.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ГП «НИИ Моргеофизика» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

По состоянию на 31 декабря 2007 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Криокор» - № 3/97 от 06.06.97г. - № КРР-1/94 от 01.02.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИ турбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ФГУП ЭЗАН № 01-94/503 от 10.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Льюльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ДООАО «ЦКБН» ОАО «Газпром» № 100-94 от 21.03.94г. № б/н от 28.03.94г.	НИОКР Строительство
ЗАО «Нефтемаш» № 5/535 ПА-А от 17.10.91г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Г от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР

ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «ИФ Магма» № 3 от 03.01.92г.	НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Спектр НПО» № 604/11 от 25.02.94г.	НИОКР
ОАО «Турбомоторный завод» № 74-96-2 от 28.06.96г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Октан» - № 12 от 15.03.94г. - № АО-2-93 от 22.03.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Лентрансгаз» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Мострансгаз» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газком» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ОАО ТРК «Прометей» № б/н от 01.10.99г.	Создание продукции СМИ
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ООО «Газпром трансгаз Ухта» № Д-17-2364 от 17.12.03г.	Строительство газопровода (газификация)
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования
ОАО «АМИГЭ» № б/н от 26.03.93г.	Строительство

По состоянию на 31 декабря 2008 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДООАО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР

ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» им. В.Б.Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ГУП «Тринити» № 486-92 от 02.01.92г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Льютки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г..	НИОКР
ДОО «ЦКБН» ОАО «Газпром» № 100-94 от 21.03.94г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седякова» № 0506/497/Т от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ОАО «Румо» № ДР-2-93 от 15.04.93г.	НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиат» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трнсгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Севморнефтегаз» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г. - Узбекистан № 01/0412-549 от 20.03.06г.	Освоение месторождений Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Запсибгазпром» - № 10-99 от 20.11.99г. - № 6-95 от 03.07.95г.	Строительство Газификация Тюменской области
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

По состоянию на 31 декабря 2009 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Львочки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Г от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 3-НК-99 от 17.02.99г. - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авиат» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № Т-55-93 от 24.03.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Газпром нефть шельф» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

По состоянию на 31 декабря 2010 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИТурбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Г от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ООО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Газпром нефть шельф» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

По состоянию на 31 марта 2011 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «ЦКБ «Лазурит» - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР

ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» им. В.Б. Шнеппа № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Льюльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ЗАО ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седатова» № 0506/497/Г от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
ЗАО «НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР
ОАО НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
Головной филиал «СРЗ «Нерпа» ОАО ЦС «Звездочка» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ООО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Газпром нефть шельф» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

Данные о величине вложений и финансовых результатах, полученных ОАО «Газпром» по каждому виду совместной деятельности за последний заверченный финансовый год и первый квартал текущего финансового года:

Наименование вида совместной деятельности	2010 год		I квартал 2011 года	
	Величина вложений по состоянию на 31 декабря 2010 года, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за 2010 год, тыс. руб.	Величина вложений по состоянию на 31 марта 2011 года, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за I квартал 2011 года, тыс. руб.
НИОКР	1 855 631	-439 848	1 832 085	-9 255
разработка систем защиты	475 555	+185	475 555	+44

нефтегазовых сооружений				
создание спутниковой связи	3 180 362	+575 435	3 180 362	+130 779
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	96 166 608	+211 453	101 231 516	-77 160
строительство	730 001	-13 661	730 001	0
реконструкция объектов	0	0	0	0
газификация	833 435	+1	36 716	0
создание совместной собственности	10 602	0	10 602	0
создание оборудования	90 154	-10	90 154	0
создание продукции СМИ	529 510	0	529 510	0
производство	18 112	-17	18 112	-2 823
ИТОГО:	103 889 970	+333 538	108 134 613	+41 585

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

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:

Добыча.

Данные об объемах добычи природного газа группой компаний ОАО «Газпром» за 2006-2010 годы и I квартал 2011 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2006 ⁽¹⁾	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011 ⁽²⁾
Газ	млрд. куб. м	556,0	548,6	549,7	461,5	508,6	142,6
Конденсат	тыс. т.	11 371,8	11 274,4	10 928,4	10 066,3	11 294,0	2 870,7
Нефть	тыс. т.	34 017,2	33 982,4	32 046,6	31 458,3	32 006,2	7 894,5

⁽¹⁾ Показатели пересчитаны по методике, соответствующей принципам составления сводной отчетности Группы Газпром.

⁽²⁾ Оперативные данные.

Группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

Западная Сибирь

Западная Сибирь - это основной регион по добыче газа группой компаний ОАО «Газпром».

В этом регионе осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее - ООО «Ямбурггаздобыча»),*

* В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 14 июля 2007 года № 183 «Об использовании единого фирменного стиля дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром», зарегистрированными на территории Российской Федерации», с I квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

ООО «Газпром добыча Уренгой» (ранее - ООО «Уренгойгазпром»), ООО «Газпром добыча Надым» (ранее - ООО «Надымгазпром»), ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ранее - ООО «Ноябрьскгаздобыча»). Они ведут промышленную разработку 14-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгаяхинского, Еты-Пуровского. Разработка 3-х месторождений – Тазовского, Бованенковского и Харасавейского ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

Кроме этого в Западной Сибири осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ОАО «Томскгазпром», ОАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Ноябрьскгаздобыча» (в настоящее время ООО «Газпром добыча Ноябрьск») и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. 51% акций ЗАО «Пургаз» владеет ООО «Газпром добыча Ноябрьск», дочернее общество ОАО «Газпром». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ОАО «Газпром» учитывался 51% добычи ЗАО «Пургаз». С 2005 года, в связи с пересмотром в 2007 году методики учета данных, объемы добычи Группы пересчитаны с учетом 100% добычи ЗАО «Пургаз».

ОАО «Газпром» владеет 50,00113% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведет разработку 2-х месторождений - Березовского и Деминского для обеспечения нужд местных потребителей.

ОАО «Томскгазпром» является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

ОАО «Газпром нефть»

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679% акций ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»), одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах (Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция), а также в Ненецком автономном округе, Краснодарском и Красноярском краях, Иркутской, Омской, Томской и Тюменской областях.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2010 году доля добычи на этих месторождениях составила 28,6% общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), за I квартал 2011 года – 28,2%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского участка, расположенного на территории ЯНАО.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является лидером по темпам роста. В 2010 году объем добычи на Приобском месторождении составил 31,0% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи

консолидируемых обществ), за I квартал 2011 года – 32,9%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Во 2 полугодии 2009 г. – 1 квартале 2010 г. ОАО «Газпром нефть» оформляло сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: ОАО «НК Магма» и НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ОАО «НК Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. и добыча по ООО «СТС-Сервис» - с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 г. была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому в 2010 г. в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывается.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

ОАО «Газпром нефть» начало добычу природного газа на Муравленском, Новогоднем месторождении.

100% объемов добычи ОАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Европейский Север

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные и нефтегазоконденсатные месторождения. Дочернее общество ОАО «Газпром», осуществляющее деятельность в данном регионе - ООО «Газпром переработка» (ранее ООО «Севергазпром»).

Поволжье

В Поволжье расположено одно действующее газоконденсатное месторождение - Астраханское. Дочерняя компания ОАО «Газпром», осуществляющая разработку этого месторождения - ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). С 01 января 2010 года в объемы добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа ОАО «Калмгаз», контролируемого Группой Газпром, осуществляющего свою деятельность на территории Калмыкии.

Европейский Юг (Северный Кавказ)

Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Краснодар»^{*} (ранее ООО «Кубаньгазпром»), ведет разработку 55 действующих месторождений в Северокавказском регионе.

Урал

Добыча из различных участков Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется дочерними обществами ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее ЗАО «Стимул»).

Дальний Восток и Восточная Сибирь

В Восточной Сибири деятельность по добыче нефти и газа осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Ангара».

В Камчатском крае ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в федеральной собственности, оператор по добыче ООО «Газпром добыча Ноябрьск») осуществляет разработку Кишукского месторождения, ведется обустройство Нижне-Квачинского месторождения с вводом в 3 квартале 2011 года.

На шельфе острова Сахалин осуществляет деятельность ООО «Газпром добыча шельф» по освоению Кириновского газоконденсатного месторождения.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2006 -2010 годах и I квартале 2011 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011*
Европейский Север							
Газ	млрд.м ³	2,750	2,754	2,640	2,542	2,553	0,594
Конденсат	тыс.т	231,430	209,843	192,587	173,070	152,792	34,709

^{*} С 1 апреля 2008 года в связи с оптимизацией структуры управления основными видами деятельности лицензии на право пользования недрами переоформлены с ООО «Кавказтрансгаз» на ООО «Кубаньгазпром».

		2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011*
Нефть	тыс.т	71,403	81,084	70,296	59,512	58,859	13,310
Европейский Юг (Северный Кавказ)							
Газ	млрд.м ³	1,469	1,381	1,294	1,276	1,200	0,327
Конденсат	тыс.т	102,182	96,722	98,193	55,649	41,837	10,974
Нефть	тыс.т	109,905	78,881	74,534	119,942	157,293	38,304
Поволжье							
Газ	млрд.м ³	11,890	11,983	11,939	9,486	11,806	3,077
Конденсат	тыс.т	4 153,583	4 181,051	4 159,639	3 296,090	4 094,794	1 061,701
Нефть	тыс.т	0	0	0	0	0	0
Урал							
Газ	млрд.м ³	18,640	18,699	18,710	17,850	18,593	4,617
Конденсат	тыс.т	266,566	278,526	272,735	260,254	267,117	71,923
Нефть	тыс.т	598,303	641,918	678,482	702,006	693,557	169,000
Западная Сибирь							
Газ	млрд.м ³	521,176	513,708	515,115	430,348	474,466	133,979
Конденсат	тыс.т	6 618,078	6 508,238	6 205,242	6 281,220	6 737,490	1 691,377
Нефть	тыс.т	33 237,579	33 180,523	31 223,268	30 576,845	31 096,532	7 673,863
Дальний Восток							
Газ	млрд.м ³	0,028	0,027	0,026	0,015	0	0
Конденсат	тыс.т	0	0	0	0	0	0
Нефть	тыс.т	0	0	0	0	0	0

* Оперативные данные

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет ввода в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, газовых – Муравленковского и Новогоднего месторождений.

Восточная газовая программа

Распоряжением Правительства Российской Федерации ОАО «Газпром» назначено координатором деятельности по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТП» (Восточная газовая программа).

В долгосрочной перспективе Восточная газовая программа предполагает сформировать в России четыре крупных газодобывающих центра – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский.

ОАО «Газпром» приступил к формированию Сахалинского центра газодобычи. Проект «Сахалин - 2» осуществляется компанией-оператором «Сахалинская Энергия», в которой ОАО «Газпром» владеет 50% плюс одна акция. В феврале 2009 года на о.Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин -2».

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Кириновское газоконденсатное месторождение и Кириновский лицензионный участок, в пределах которого в 2010 году открыто новое месторождение газа и конденсата – Южно-Кириновское с промышленными запасами более 200 млрд. куб. м газа и 30 млн. тонн конденсата.

Ввод Кириновского газоконденсатного месторождения в эксплуатацию планируется в 2012 году, с максимальным уровнем добычи газа в объеме 4,2 млрд. куб. м в год.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,2 трлн. куб. м газа и 68,4 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхне-Вилючанского и Соболах-Неджелинского.

В сентябре 2007 года правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ОАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляет ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в федеральной собственности). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 года произведена подача газа на АГРС г.Петропавловска-Камчатского с Кишукского месторождения в рамках торжественных мероприятий с участием Президента Российской Федерации Д.А. Медведева.

Продолжается работа по строительству и подготовке к вводу в эксплуатацию Нижне-Квакчикского месторождения (II пусковой комплекс) во второй половине 2011 года.

Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ОАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. В настоящее время Общество располагает данными об аудите запасов группы компаний ОАО «Газпром», который был осуществлен по состоянию на 31 декабря 2009 года. Проведен аудит 88,9% запасов газа, 81,7% запасов конденсата и 71,2% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 21,8 трлн. куб. м газа, 727,2 млн. тонн конденсата, 252,8 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 215,9 млрд. долл. США.

С октября 2005 года в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть») в 2006 и 2007 гг. осуществлялась независимой американской компанией «Miller & Lents», а в 2005, 2008, 2009 и 2010 гг. тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 98% нефти и 92% газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2010 года суммарные запасы нефти ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS) составили 919,9 млн. тонн нефти и 184,9 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 26,2 млрд. долл. США.

В 2010 оценку запасов совместных предприятий, входящих в группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

Запасы компании ОАО «НГК «Славнефть» в 2009 году аудировала компания «Miller & Lents». В 2010 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS доказанные + вероятные составила 316 млн. тонн нефти и 6,7 млрд. куб. м газа. Текущая стоимость 3,1 млрд. долл. США.

Доля запасов ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS доказанные + вероятные составила 117,1 млн. тонн нефти и 21,2 млрд. куб. м газа. Текущая стоимость 2,4 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» через «Сибирь Энерджи» в сумме «доказанные» и «вероятные» составила 51,3 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 1,8 млрд. долл. США.

ООО «СеверЭнергия» в 2010 году своей частью увеличила запасы ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS на 38,8 млн. тонн нефти и 189 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость составляет 1,9 млрд. долл. США.

В 2010 году получена оценка запасов месторождений зарубежного проекта ОАО «Газпром нефть» в Сербии – НИС. Компания «ДеГольер энд МакНотон» оценила запасы НИС по состоянию на 31.12.2009г. На приведенную дату в сумме «доказанные» и «вероятные» запасы варианта PRMS составили 8,3 млн. тонн нефти и 6,8 млрд. куб. м газа, их текущая стоимость равна 1,5 млрд. долл. США.

Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2011 года Группа Газпром владела 306 лицензиями на право пользования участками недр: 229 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 41 - с целью геологического изучения недр, 36 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 94 лицензиями, из которых 86 - с правом добычи углеводородного сырья, 8 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства по установлению факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обское, Ленское, Средне-Надымское, Южно-Песцовое, Песчаное (Оренбурггазпром), Свободненское, Южно-Гривенское, Черноерковское, Северо-Прибрежное, Восточно-Прибрежное. В 2005 году получены свидетельства по установлению факта открытия 7 месторождений: Берябинское, Нинельское, Чугорьяхинское, Западно-Казачье, Песчаное (Кубаньгазпром), Гречаное, Южно-Черноерковское. В 2006 году получены свидетельства по факту открытия 3 месторождений: Северо-Югидское, Западно-Астраханское и Восточно-Песчанное. В 2007 году получены свидетельства по факту открытия 5 месторождений: Чиканское, Акобинское, Кармалиновское, Кутымское и Карасевско-Танловское.

В 2008 году получены свидетельства по факту открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Вальнтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Падинского.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Кириновское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Кириновский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. Кроме того, в 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2011 года 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») имели 58 лицензий на право пользования недрами, в том числе 50 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемое общество (ООО «Заполярье-нефть») имело 5 лицензий, в том числе 4 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 1 лицензию - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 65 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2011 г. владеют 35 лицензиями на право пользования недрами, в том числе 34

лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2011 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии на разработку более 30 нефтегазовых месторождений.

В феврале 2011 года ОАО «Газпром нефть» довело долю прямого участия в компании Sibir Energy до 66,8%, дочерние общества которой ОАО «НК «Магма» и ООО «Сибирская Геологическая Компания» владеют 2 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензиями на геологическое изучение недр соответственно. Также Sibir Energy принадлежит 50% доли СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

ООО «СеверЭнергия» в составе компаний ОАО «Арктикгаз», ЗАО «Уренгой Инк.» и ООО «Нефтегазтехнология» владеет 2 лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья и 2 лицензиями на разведку и добычу углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» №148 от 12 июля 2006 года относится к коммерческой тайне Общества.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В настоящее время Группа Газпром осуществляет переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», компаний ОАО «Газпром нефть».

Шесть дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти^{*}: ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»), ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром»), ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Краснодар» (ранее ООО «Кубаньгазпром»), ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггаздобыча»), ОАО «Востокгазпром». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче и транспортировке углеводородного сырья.

ООО «Газпром переработка» создано с целью консолидации перерабатывающих активов дочерних обществ ООО «Севергазпром», ООО «Уренгойгазпром», ООО «Сургутгазпром». В результате проведенной в указанных дочерних обществах реструктуризации с 1 октября 2007 года под управление ООО «Газпром переработка» перешли Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту (ранее - Уренгойское управление по подготовке конденсата к транспорту).

Дочерние компании ОАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, задачами которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. После переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производства одоранта, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти. Основным перерабатывающим активом Компании является Омский нефтеперерабатывающий завод (доля в

^{*} В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 14 июля 2007 года № 183 «Об использовании единого фирменного стиля дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром», зарегистрированными на территории Российской Федерации», с I квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

переработке - 100%). Также Компания имеет доли в переработке Московского НПЗ, ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и Ярославского НПЗ им. Менделеева, производственная деятельность на котором полностью остановлена с 1 кв. 2010 г. В результате приобретения компании «Сибирь Энерджи» в 2009-2011 гг. Компания увеличила эффективную долю в Московском НПЗ. Кроме того, с февраля 2009 г. ОАО «Газпром нефть» имеет долю в переработке НПЗ компании NIS (Сербия), расположенных в городах Панчево и Нови-Сад, с суммарной мощностью 7,5 млн. тонн нефти в год.

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних обществ ОАО «Газпром».

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). Является комплексным предприятием, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 году, вторая - в 1997 году. Астраханский газоперерабатывающий завод осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод состоит из двух очередей общей производительностью 12,0 млрд. куб. м в год сырого отсепарированного природного газа. Мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн. тонн в год, по переработке стабильного газового конденсата - 3 млн. тонн в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата. Для рационального использования ресурсов углеводородного сырья, увеличения глубины его переработки, планируется строительство мощностей по производству полиэтилена, что увеличит общую экономическую эффективность Астраханского ГПЗ.

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») и включает в себя два предприятия: Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газоперерабатывающий завод - одно из крупнейших в мире перерабатывающих предприятий. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа и конденсата. Первая очередь завода была введена в эксплуатацию в 1974 году, вторая - в 1977 году и третья - в 1978 году. Завод имеет производительность по переработке 37,5 млрд. куб. м природного газа и 6,2 млн. тонн газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сера газовая; одорант.

Оренбургский гелиевый завод является крупнейшим производителем гелия в России. Первая очередь завода введена в эксплуатацию в 1978 году, вторая - в 1979 году и третья - в 1981 году. Завод имеет производительность по переработке 15 млрд. куб. м природного газа в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, гелий газообразный; этан; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный газ; пентан-гексановая фракция.

Сосногорский газоперерабатывающий завод.

Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд. куб. м природного газа и 1,25 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; автомобильный бензин; техуглерод.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов ожидается значительное увеличение доли тяжелых нефтей в структуре сырьевых поставок завода. Для адаптации производственных мощностей под изменение сырьевой структуры, Обществом планируется проведение реконструкции производства Сосногорского ГПЗ по стабилизации конденсата, которая позволит увеличить глубину переработки сырья и расширить ассортимент выпускаемой заводом продукции.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс.

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в подготовке сырья для транспортировки на Сургутский завод стабилизации конденсата. Производительность завода составляет 13,9 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дегидратированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дегидратации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дегидратации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена.

В 2008 году на реконструированные мощности установки дегидратации нестабильного конденсата УДК-1 начат прием перспективного сырья - нестабильного конденсата Ачимовских отложений.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн. тонн дегидратированного конденсата в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс.т. в год. Продукцией завода является: стабильный конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция. В 2005 году освоено производство нового вида продукции - топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке дегидратированной нефтегазоконденсатной смеси (ДНГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке ДНГКС.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 года Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметахим». Таким образом, начиная с февраля 2009 года, отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметахим».

Омский нефтеперерабатывающий завод.

Омский НПЗ - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн. тонн сырой нефти в год. В 2010 году Омский НПЗ сохранил свое лидирующее положение в России по объемам производства светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов. По объемам переработки нефти - 18,98 млн. тонн (7,6% объема всей российской нефтепереработки) - Омский НПЗ занял в 2010 году второе место среди нефтеперерабатывающих предприятий России (первое занимает принадлежащее ОАО «Сургутнефтегаз» ООО ПО «Киришинефтеоргсинтез» с 21,2 млн. тонн). В 2010 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 97,4 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 83,3 % при среднеотраслевых 71,8 % по России.

Основными видами продукции завода являются: автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов составляет 67 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ОАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков и ОАО «Газпром нефть»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011*
Переработка сырья:							
Переработка газа	млрд. м ³	33,5	33,3	33,3	30,4	33,6	8,5
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	5 819,4	5 910,9	5 816,9	5 558,1	5880,5	1493,9
Продукция переработки:							
Сухой газ	млрд. м ³	26,0	26,5	26,5	24,2	26,2	6,6
Сжиженный газ	тыс.т	1 837,7	2 109,8	2 037,2	2 025,2	2311,6	617,4
Этан	тыс.т	223,2	238,4	327,2	362,1	384,1	109,1
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	8 683,6	8 613,5	8 351,1	8 144,8	8977,7	2247,7
Бензин	тыс.т	2 158,8	2 141,8	2 132,3	2 018,1	2114,3	650,8
Топливо марки ТС-1	тыс.т	150,2	133,9	161,4	165,8	165,7	45,3
Дизельное топливо	тыс.т	1 442,9	1 429,3	1 394,1	1 276,5	1366,2	334,9
Мазут топочный	тыс.т	380,5	394,2	389,7	347,9	377,9	87,5
Сера	тыс.т	5 296,3	5 370,1	5 319,8	4 322,1	5154,9	1339,5
Гелий	тыс.м ³	3 838,1	4 874,0	5 037,9	4 892,6	4856,1	1136,8
Одорант	тыс.т	3,0	2,8	3,0	3,0	3,3	0,8
Техуглерод	тыс.т	34,5	35,4	30,4	21,1	31,6	7,8
Метанол	тыс.т	657,1	-	-	419,0	663,2	184,1

* Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ОАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011
Переработка сырья:							
Переработка нефти	тыс.т	24 358,9	26 226,6	28 389,9	33 436,5	37 902,7	9 434,86
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	16 275,5	16 497,5	18 369,6	18 431,7	18 983,7	4 618,27
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	3 233,8	3 335,7	3 267,5	5 781,3	8 913,4	2 568,08
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	4 747,2	6 318,3	6 752,8	6 827,7	7 151,4	1 735,48
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	102,4	75,1	0,0	0,0	0,0	0
NIS (с февраля 2009г.)*	тыс. т.	0,0	0,0	0,0	2 395,8	2 854,3	513,03
Продукция переработки:							
Бензин:	тыс.т	6 814,8	7 113,7	7 388,1	8 738,6	8 874,5	2 245,49
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 033,2	4 927,1	5 208,1	5 209,5	4 613,0	1 107,76
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	773,9	808,0	791,3	1472,1	2 166,2	641,82
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	1 006,1	1 377,2	1 388,8	1 467,1	1 407,1	359,74
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	1,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2006	2007	2008	2009	2010	3 месяца 2011
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	0,0	0,0	0,0	589,9	688,1	136,17
Дизельное топливо	тыс.т	7 613,5	8 081,4	9 012,5	9 937,6	11 464,7	2 915,05
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 277,3	5 261,7	6 051,5	5 677,7	6 040,4	1 566,95
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	888,8	911,4	888,0	1551,5	2 376,4	692,57
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	1 439,6	1 905,5	2 073,0	1 872,6	2 149,8	523,11
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	8,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	-	-	-	835,8	898,1	132,42
Мазут	тыс.т	4 506,4	5 259,7	5 748,8	6008,2	7 798,5	2 116,71
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 186,7	2 405,1	2 784,1	2 063,0	2 758,7	679,73
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	912,1	915,6	859,1	1358,2	2 237,2	744,47
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	1 361,3	1 905,4	2 105,6	2 126,7	2 274,1	577,39
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	46,3	33,6	0,0	0,0	0,0	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	-	-	-	460,3	528,5	115,12
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	1 640,0	1 810,3	1 805,9	2110,2	2 432,5	485,73
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 174,2	1 273,8	1 244,7	1 333,6	1 412,3	251,04
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	168,8	186,2	192,9	354,9	547,6	144,72
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	296,8	350,3	368,3	373,4	404,3	73,27
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс. т.	-	-	-	48,3	68,2	16,70

* указана доля ГПН

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых.

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.

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки в России осуществляется ОАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой» и ООО «Газпром добыча Краснодар». Реализация жидких углеводородов собственности ОАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ОАО «Газпром» с учетом выполнения указаний Министерства энергетики Российской Федерации (в соответствии с графиками поставок сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Российской Федерации на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 27 февраля 2009 года № 45 «Об организации работы Министерства энергетики Российской Федерации по обеспечению поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на

экспорт»). Оплата за реализованную продукцию осуществляется денежными средствами. Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

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)).

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегической целью ОАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством освоения новых рынков, диверсификации видов деятельности, обеспечения надежности поставок.

Деятельность Компании строится на принципах:

- повышения эффективности основной деятельности;
- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и корпоративного рейтинга;
- соблюдения интересов всех акционеров Общества;
- совершенствования корпоративного управления;
- повышения «прозрачности» финансово-хозяйственной деятельности;
- персональной ответственности руководителей за принятие управленческих решений;
- минимизации негативного техногенного воздействия на природную среду.

В связи с падением спроса на газ на внутреннем и зарубежных газовых рынках, вызванным снижением темпов промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса Газпром обеспечил в 2010 г. добычу газа в объеме 508,6 млрд. куб. м. Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, Ныдинскую площадь Медвежьего месторождения, расположенные вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их эксплуатации. В 2012 году планируется ввести в разработку Бованенковское месторождение на полуострове Ямал.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ, Штокмановского месторождения, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Выход Общества в новые регионы будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

В связи с мировым финансовым и экономическим кризисом стратегия развития нефтяного бизнеса Группы не изменилась, однако среднесрочные задачи претерпели поправки.

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на

Стратегия развития ОАО «Газпром нефть» принята в 2010 году. Она определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности ОАО «Газпром нефть», 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 г. масштабное развитие бизнеса призвано обеспечить самый высокий совокупный доход для акционеров среди нефтяных компаний РФ при сохранении места в тройке лидеров по эффективности среди ВИНК РФ.

Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами группы компаний Газпром, будет направлена на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы Общества в основных газодобывающих регионах и ее формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, в Архангельской области, Республике Саха (Якутия), на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа, транспортировки и подземного хранения газа. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 14) и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и подземных хранилищ газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 16). Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом. ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: довод КС на газопроводе Северные районы Тюменской области - Торжок, расширение газопровода Заполярное-Уренгой, строительство газопроводов Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Починки-Грязовец, Грязовец-Выборг и другие.

ОАО «Газпром» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток». «Северный поток» - принципиально новый маршрут экспорта природного газа в Западную Европу и один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность, снизить стоимость транспортировки газа и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя третьи страны. Проектом предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы – более 1 200 км.

В ноябре 2005 года в Швейцарии было создано совместное предприятие «Nord Stream AG» (первоначальное название «North European Gas Pipeline Company») для осуществления работ на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации газопровода.

В июне 2010 года сторонами подписано соглашение о присоединении компании Gaz de France Suez к проекту «Северный поток». Данное соглашение является Пятым дополнением к Окончательному соглашению акционеров Nord Stream AG и регулирует условия вхождения Gaz de France Suez в компанию-оператор «Северного потока» в качестве пятого акционера.

Доли в Nord Stream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas – по 15,5%, N.V. Nederlandse Gasunie и GDF SUEZ – по – 9%.

В апреле 2010 года «Nord Stream AG» приступила к строительству первой нитки газопровода «Северный поток».

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» предусматривает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км, (максимальная глубина – более 2000 м), сухопутных газопроводов по территории европейских стран – порядка 1500 км.

В июне 2007 г. на основе Соглашения о стратегическом альянсе, ОАО «Газпром» и ENI подписали Меморандум о взаимопонимании по изучению возможности и оценке эффективности реализации проекта «Южный поток». Для реализации проекта в январе 2008 г. стороны на паритетной основе создали компанию специального назначения South Stream AG.

В целях реализации сухопутной части Проекта за рубежом подписаны межправительственные соглашения с рядом стран Южной и Центральной Европы, по территориям которых возможно прохождение трассы газопровода, в том числе с Республикой Болгарией (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.), Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.), Республикой Словенией (14 ноября 2009 г.), Республикой Хорватия (2 марта 2010 года), Австрийской Республикой (24 апреля 2010 г.).

Положениями вышеуказанных межправительственных соглашений предусмотрено создание совместных проектных компаний для выполнения технико-экономических обоснований реализации проекта и, в случае подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности реализации проекта – дальнейшего проектирования, строительства и эксплуатации газопровода «Южный поток» на территориях стран-участниц.

25 февраля 2008 года между ОАО «Газпром» и сербской компанией ГП «Сербиягаз» подписано Соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства газопровода для транзита природного газа через территорию Сербии. 10 марта 2009 года ОАО «Газпром» и Венгерский банк развития (MFB) подписали Базовое соглашение о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток». 15 мая 2009 года ОАО «Газпром» заключило двухсторонние соглашения о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток» с компаниями «Болгарский энергетический холдинг ЕАД», ГП «Сербиягаз» и греческой компанией «DESFA». Кроме того, совместно с компанией «Eni» было подписано «Второе Дополнение к Меморандуму о взаимопонимании о дальнейших шагах по реализации проекта «Южный поток». 24 апреля 2010 года ОАО «Газпром» и австрийская компания «OMV» подписали Базовое соглашение о сотрудничестве по проекту «Южный поток» на территории Австрийской Республики.

18 ноября 2009 года в Швейцарии (Цуг) зарегистрирована совместная проектная компания South Stream Serbia AG. Компания создана ОАО «Газпром» и ГП «Сербиягаз» для реализации проекта «Южный поток» на территории Республики Сербии. В сферу деятельности South Stream Serbia AG входит подготовка ТЭО сербского участка проекта «Южный поток», а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Сербии. Доля ОАО «Газпром» в СПК составит 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%.

1 марта 2010 г. на территории Венгерской Республики зарегистрирована совместная проектная компания South Stream Hungary Zrt., создаваемая на паритетных началах ОАО «Газпром» и MFB – Венгерским Банком Развития для реализации проекта «Южный поток» на территории Венгерской Республики. В сферу деятельности South Stream Hungary Zrt. будет входить организация разработки технико-экономического обоснования венгерского участка проекта «Южный поток», а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Венгрии.

13 июля 2010 г. на территории Греческой Республики зарегистрирована СПК South Stream Greece S.A, создаваемая на паритетных началах ОАО «Газпром» и DESFA S.A. для реализации греческого участка проекта «Южный поток». В сферу деятельности компании будет входить разработка технико-экономического обоснования греческого участка проекта «Южный поток», а также, в случае принятия

положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Греции.

19 июня 2010 года ОАО «Газпром», концерн ENI и французская энергетическая компания EDF подписали трехсторонний Меморандум, предусматривающий вхождение EDF в состав акционеров South Stream AG. за счет снижения доли ENI в совместной проектной компании. При этом доля EDF составит не менее 10%. Документ также регулирует процесс реализации проекта строительства морского участка газопровода «Южный поток» на текущем этапе.

13 ноября 2010 года ОАО «Газпром» и «Болгарский энергетический холдинг» ЕАД подписали Соглашение акционеров и Устав совместной проектной компании South Stream Bulgaria AD, создаваемой на паритетных началах для реализации проекта «Южный поток» на территории Республики Болгарии. 09 декабря 2010 г. завершен процесс регистрации СПК. В сферу деятельности South Stream Bulgaria AD будет входить реализация прединвестиционной стадии проекта, а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Болгарии.

21 марта 2011 года ОАО «Газпром» и концерн BASF SE подписали Меморандум о взаимопонимании в отношении проекта «Южный поток», предусматривающий присоединение Wintershall Holding GmbH (100-процентное дочернее предприятие концерна BASF SE, работающее в области энергетики) к реализации морского участка проекта. Документ определяет ключевые условия и принципы участия немецкой компании в морском участке проекта. В частности, в Меморандуме зафиксировано, что доля участия Wintershall Holding GmbH в компании South Stream AG составит 15% с сохранением за ОАО «Газпром» 50%-ного пакета.

22 марта 2011 года ОАО «Газпром» и словенская компания «Geoplin Plinovodi d.o.o.» подписали Соглашение участников компании South Stream Slovenia LLC – совместной проектной компании, создаваемой на паритетных началах для реализации проекта «Южный поток» на территории Словении. В сферу деятельности компании South Stream Slovenia LLC будет входить подготовка проектной документации, организация финансирования, строительство и эксплуатация газопровода на территории Словении.

В настоящее время ОАО «Газпром» совместно со своими зарубежными партнерами в странах-участниках проекта с привлечением национальных специализированных организаций разрабатывает технико-экономические обоснования участков газопровода по территории стран Южной и Центральной Европы. При этом работы по разработке технико-экономического обоснования морского участка газопровода, а также обоснования инвестиций в строительство участка по территории России уже завершены. Выбор окончательного варианта реализации проекта будет проводиться исходя из критериев его технической осуществимости и экономической целесообразности, при обязательном условии минимизации сопутствующих проекту рисков.

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных рынках и выходу на новые рынки за счет диверсификации географии поставок и наращиванию СПГ бизнеса.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток» (в стадии строительства) и «Южный поток» (в стадии подготовки сводного ТЭО). Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай. Ведется работа по организации трубопроводного экспорта газа по двум экспортным коридорам – западному и восточному, объемом до 68 млрд. куб. м. В сентябре 2010 г. между дочерними компаниями ОАО «Газпром» и «КННК» подписаны Расширенные основные условия поставок газа, на основе которых будут разработаны контракты купли-продажи газа. Подписание контрактов купли-продажи газа планируется в 2011 г. После этого стороны смогут приступить к строительству российской и китайской частей трубопроводов. Начало поставок по западному коридору ожидается к концу 2015 г. По восточному коридору поставки могут быть организованы после 2017 г. Стоит отметить, что проекты поставок «западного» и «восточного» коридоров ориентированы на удовлетворение спроса на газ на различных региональных рынках Китая, то есть являются взаимодополняющими.

Одна из приоритетных задач для ОАО «Газпром» на сегодня это наращивание СПГ объемов в экспортном портфеле. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ единственный инструмент, который обеспечит

ОАО «Газпром» значительное расширение спектра новых доступных рынков и соответственно наращивание экспорта. Особое внимание на сегодня уделяется развитию российских проектов, а именно Штокмановского проекта, суммарный объем производства СПГ в рамках которого может составлять до 52 млрд. куб. м. Принятие окончательного инвестиционного решения по проекту планируется в декабре 2011 г. Совет директоров компании «Штокман девелопмент» подтвердил сроки реализации проекта: начало поставок трубопроводного газа запланировано на 2016 г., пуск завода СПГ — на 2017 г.

Также изучаются возможности расширения мощностей по производству СПГ на Дальнем Востоке. ОАО «Газпром» считает важным сосредоточить усилия на формировании новых потенциальных потребителей СПГ. В последние годы наблюдается тенденция возникновения новых рынков, прежде всего, в растущих экономиках Азии (Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.); Латинской Америки; странах Ближнего Востока, столкнувшихся со значительным ростом внутреннего спроса (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн). Все эти страны делают выбор в пользу строительства СПГ-терминалов для обеспечения перевода электроэнергетики и ряда производств на газ.

Стратегическая задача - увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. При этом предполагается, что основная часть объемов СПГ может быть обеспечена за счет реализации российских проектов. К настоящему времени в портфеле торговой компании ОАО «Газпром» достаточно большая доля приходится на закупки СПГ из проектов за рубежом. Это позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки. В перспективе Компания ставит задачу нарастить объемы реализации с таких проектов, в том числе в результате долевого участия в них компаний группы Газпром. При этом особая роль отводится проектам на этапе до ввода в эксплуатацию российских проектов сжижения, т.е. в ближайшие 5-7 лет.

Важно отметить, что Совет директоров Газпрома поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающего своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России.

В январе 2011 года утверждены Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллером от 26.01.2011 №6 и одобрены Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 27.01.2011 №4 «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году и задание по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года».

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов товарного газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;*
- сохранение на протяжении реализации работ по выполнению программы развития ПХГ степени надежности по видам резервов и суточной производительности порядка 25% по отношению к прогнозному уровню отбора газа из подземных газохранилищ для повышения надежности работы Единой системы газоснабжения;*
- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и строительства новых ПХГ;*
- повышение промышленной безопасности.*

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ в отложениях каменной соли (Калининградского и Волгоградского), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам Газпром использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Хайдах), Великобритании (Хамбли Гроув), Германии (Реден и ПХГ компании VNG), Латвии (Инчукалское), Франции (ПХГ компании Vitol). В 2010 г. в ПХГ зарубежных стран было закачено 2,67 млрд. куб. м., суммарный отбор газа составил более 1,49 млрд. куб. м. (без учета ПХГ Инчукалское).

В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

В данном направлении уже достигнуты определенные результаты. Общая динамика прироста мощностей подземного хранения ОАО «Газпром» в Европе в период 2006-2010 гг. выглядит следующим образом:

гг.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Объем активного газа (млрд. куб. м.)	1,4	2,1	2,5	2,5	2,5
Суточная производительность (в млн. куб. м.)	18,2	22,8	30,0	30,0	30,0

На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых свободных мощностей, ОАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ Западной Европы.

Реализация самостоятельных инвестиционных проектов в области ПХГ позволяет получить полную гибкость по использованию активного объема ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

Haidach (Хайдах). В 2005 г. совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Haidach, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В мае 2007 г. было завершено строительство первой очереди ПХГ. Совокупный объем активного газа в 1-ой очереди газохранилища составляет 1,3 млрд. куб. м, а мощность отбора - 13,4 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составляет 859 млн. куб. м, а мощность отбора Группы Газпром - 9 млн. куб. м/сутки. В IV квартале 2009г. начаты работы по строительству второй очереди (бурение скважин, строительство). Запуск в эксплуатацию второй очереди ПХГ запланирован на 1 апреля 2011 г. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах будут следующие: активный объем - 2,8 млрд. куб. м, мощность отбора - 28 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,9 млрд. куб. м, а мощность отбора - 19 млн. куб. м/сутки. Завершено строительство второй очереди ПХГ и 19 мая 2011 года состоится торжественный пуск ее в эксплуатацию.

Saltfleetby (Солтфлитби). В рамках совместного предприятия между компаниями WINGAS и ZMB Gasspeicherholding GmbH (в настоящее время WINGAS и Gazprom Germania GmbH) осуществляется строительство ПХГ на основе крупнейшего на территории Великобритании газового месторождения Saltfleetby. Соглашение акционеров (the "Shareholders' Agreement") подписано 10 мая 2006. Проектируемый активный объем газа составляет 775 млн. куб. м., суточная производительность 8,5 млн. куб. м. Предполагается начать закачку газа в хранилище в 2013г.

Katharina (Катарина). В апреле 2008 г. подписано соглашение о сотрудничестве с компанией Verbundnetzgas AG в рамках совместного создания мощностей по хранению природного газа на территории Германии. 19 мая 2009 г. учреждена совместная компания Erdgasspeicher Peissen GmbH для создания на соляной структуре Бернбург неподалеку от Магдебурга подземного хранилища Katharina. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу ЯГАЛ. Активный объем ПХГ составит 629 млн. куб. м. ПХГ Катарина будет пиковым хранилищем с мощностью отбора в 13 млн. куб. м. в сутки и возможностью оперативного переключения между закачкой и отбором. На реализацию проекта отведено 15 лет, предполагается, что проект выйдет на запланированную мощность к 2025 г. В результате переговоров с немецким Регулятором (Bundesnetzagentur) инвесторы получили право резервировать не менее 50% мощностей ПХГ Катарина. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 365 млн. евро.

Банатский Двор. 20 октября 2009 года подписано Соглашение о создании Совместного Предприятия ПХГ Банатский Двор (Сербия) между ООО «Газпром экспорт», Газпром Германия ГмбХ и ГП Сербиягаз. Совместное Предприятие «ПХГ Банатский Двор» (СП) зарегистрировано 8 февраля 2010 г. После подписания всех необходимых соглашений и произведения окончательных взаиморасчетов, в рамках формирования уставного капитала компании, доля Группы Газпром в проекте составит 51%. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 56,7 млн. евро. ПХГ Банатский Двор будет

обеспечивать надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию и Боснию-Герцеговину. С технической точки зрения в настоящее время ПХГ полностью готово к эксплуатации, сформированы основные органы управления компанией (Совет Директоров), разработана и утверждена Бизнес Модель СП, начало эксплуатации ПХГ запланировано на 2011г. Активным объемом первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 3,5 млн. куб. м./сутки, в последующем возможно расширение еще до 800 млн. куб. м. активного объема и суточной производительности 9,8 млн. куб. м.

Bergermeer (Бергермеер). В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создается ПХГ Бергермеер. ОАО «Газпром» обязалось поставить необходимый объем буферного газа для хранилища в объеме 4,7 млрд. куб. м. взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд. куб. м. активного объема хранения и 26,4 млн. куб. м. суточной производительности отбора. ПХГ будет функционировать в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект будет обеспечивать безопасный режим работы газопровода Северный Поток при изменениях в отборе газа покупателями. Работы по проектированию, переоборудованию скважин начались в 2010 г., в настоящее время осуществляется закачка буферного газа, начало коммерческой эксплуатации ПХГ запланировано на 2014г.

Несколько проектов осуществляются на условиях аренды мощностей по хранению газа. Это связано с необходимостью обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром.

Humbly Grove (Хамбли Гров). В июле 2005 г. было подписано соглашение с компанией Vitol о доступе в течение 5 лет к 50% мощностей ПХГ Humbly Grove на юге Англии, что соответствует 151 млн. куб. м. активного газа. С 2007 г. доля Газпрома увеличилась до 75% (228 млн. куб. м.). В 2010 г. подписано соглашение о продлении контракта до 2016г.

Bernburg (Бернбург). Соглашение об аренде с компанией ФНГ позволяет Группе Газпром получить доступ к 150 млн. куб. м. активного объема газа на ПХГ в соляных кавернах Бернбург (Германия).

Франция. Подписано соглашение с компанией Vitol о доступе к мощностям хранения газа на территории Франции в объеме 300 млн. куб. м.

Среди перспективных направлений развития системы подземного хранения российского газа в Европе следует упомянуть проекты в следующих странах:

Бельгия. Подписан Меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа между ООО «Газпром экспорт» и бельгийским оператором по транспортировке газа Fluxys. Документ предполагает, что стороны при поддержке правительств обеих стран проведут переговоры с бельгийским национальным регулятором энергетического рынка (CREG), чтобы изучить возможность аренды объемов ПХГ Лунхаут в рамках открытой и прозрачной процедуры. ОАО «Газпром» рассчитывает к 2015-2016 годам получить в свое распоряжение мощности по хранению порядка 100 млн. куб. м. газа.

Чехия. В течение 2009-2010 гг. в рамках Меморандума о Взаимопонимании с компанией МНД проводился технико-экономический анализ предложенных проектов ПХГ на территории Чешской Республики. Проект ПХГ на базе истощенного месторождения Дамборице позволит получить 450 млн. м³ активного объема газа при суточной производительности 7-9 млн. куб. м.

В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных поставок в срок до 2030 г., при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

Другие проекты. Также ОАО «Газпром» заключило ряд соглашений с иностранными партнерами об изучении возможностей создания совместных проектов по строительству подземных хранилищ на территории Турции и Чехии. Кроме того, Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Румынии, Бельгии, Словакии, Франции и других странах.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального

извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий.

ОАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы.

26 марта 2008 года Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ОАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» активно изучает рынки газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющие значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.

ОАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

12 мая 2007 года Президенты Республики Казахстан, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан подписали совместную декларацию, предусматривающую дальнейшее развитие сотрудничества четырех государств по реконструкции существующей газотранспортной системы и созданию новых мощностей для транспортировки природного газа региона Центральной Азии. Одновременно была подписана совместная декларация Президента Республики Казахстан, Президента Российской Федерации и Президента Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода. В декабре 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан, Правительством Российской Федерации и Правительством Туркменистана, определяющее основные принципы строительства Прикаспийского газопровода.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ОАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо. В марте 2007 года в ОАО «Газпром» утверждена «Целевая комплексная программа развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007-2015 годы». Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволят разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного и современного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 года был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ОАО «Газпром», утверждаемых Советом директоров на последний год десятилетнего периода прогнозирования. В перечень вошли следующие показатели:

- рост экономической прибыли;
- рентабельность капитала;
- соотношение собственного и заемного капитала;
- объемы добычи и продаж газа;
- величина общих запасов газа;
- коэффициент восполнения запасов.

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 26 июня 2006 года № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 года Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 года № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 года Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 г. уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 года № 1319).

29 декабря 2009 года состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. № 1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 1528).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.

Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром добыча Астрахань"*

Место нахождения:

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул.Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А

ИНН: 3006006420

ОГРН: 1023001538460

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и транспортировка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайленко Сергей Анатольевич	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Уфа"**

Место нахождения:

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пашин Сергей Тимофеевич	1946		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ВНИИГАЗ"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: **5003028155**

ОГРН: **1025000651598**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыбульский Павел Геннадьевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Волгоград"**

Место нахождения:

400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал-оглы	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения:

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Звездинка, д. 11

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щеголев Игорь Львович	1960		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газобезопасность"**

Место нахождения:

119311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

надзор за соблюдением инструкций по обеспечению газовой безопасности, за соблюдением технологии эксплуатации скважин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Довбня Борис Евгеньевич	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Махачкала"**

Место нахождения:

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и транспортировка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусейнов Керим Басирович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"**

Место нахождения:

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения:

Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка природного газа по нерегулируемому тарифу

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Краснодар"**

Место нахождения:

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гейхман Михаил Григорьевич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения:

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Варшавская, д. 3

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фокин Георгий Анатольевич	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Москва"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубничий Алексей Сергеевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Надым"**

Место нахождения:

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул.Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич	1968		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слизкий Анатолий Викторович	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Оренбург"**

Место нахождения:

460021 Россия, г. Оренбург, ул. 60-лет Октября, д. 11

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Сергей Иванович	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Чайковский"**

Место нахождения:

Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чичелов Виктор Александрович	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Самара"**

Место нахождения:

443086 Россия, г. Самара, ул.Ерошевского, д. 20

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Степаненко Олег Александрович	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ухта"**

Место нахождения:

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: **1102024468**

ОГРН: **1021100731190**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и транспортировка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Анатолий Алексеевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Сургут"**

Место нахождения:

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча, переработка и транспортировка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич	1956		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Казань"**

Место нахождения:

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Место нахождения:

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Маркелов Виталий Анатольевич	1963		
------------------------------	------	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИгипрогаз"**

Место нахождения:

625019 Россия, г. Тюмень, ул.Воровского, д. 2

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027200786140**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-исследовательская и проектная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Скрылев Сергей Александрович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Югорск"**

Место нахождения:

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул.Мира, д. 15

ИНН: 8622000931

ОГРН: 1028601843918

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завальный Павел Николаевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"*

Место нахождения:

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14

ИНН: 6608007434

ОГРН: 1026604947852

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович	1947		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Уренгой"**

Место нахождения:

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Железнодорожная, д. 8

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сулейманов Рим Султанович	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Саратов"**

Место нахождения:

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернощеков Леонид Николаевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ямбург"**

Место нахождения:

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Олег Петрович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ноябрьск"**

Место нахождения:

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул.Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович	1969		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспорт"**

Место нахождения:

127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		
Ефремов Александр Иванович	1952		
Бурмистрова Елена Викторовна	1971		
Симонян Георгий Райрович	1953		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

морские перевозки, освоение морских месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром комплектация"**

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7740000044**

ОГРН: **1027700501113**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

материально-техническое обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Игорь Юрьевич	1965	0.000042	0.000042

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Место нахождения:

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"

ИНН: **7736046504**

ОГРН: **1025007509768**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация и выполнение воздушных перевозок

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения:

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а

ИНН: **1660033036**

ОГРН: **1021603628705**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка и реализация сжиженного газа, наполнение сжиженным газом баллонов, ремонт и техническое освидетельствование баллонов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром газэнергосеть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газэнергосеть"**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИИгазэкономика"**

Место нахождения:

105066 Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: **7701022125**

ОГРН: **1027739345842**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кисленко Николай Анатольевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")**

Место нахождения:

628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **8617013614**

ОГРН: **1028601679600**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

С 13 сентября 2010 г. полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы конкурсному управляющему Пушкарёву Дмитрию Аркадьевичу.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром социнвест"**

Место нахождения:

197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А

ИНН: **7736077414**

ОГРН: **1037700253470**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и эксплуатация объектов социального назначения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пайкин Борис Романович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспо"**

Место нахождения:

117630 Россия, г. Москва, ул.Обручева, д. 27, корп. 2
ИНН: **7736045557**
ОГРН: **1027739087829**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

информационно-аналитическое и рекламное обслуживание научно-технической, производственной и управленческой деятельности ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калитюк Сергей Александрович	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энерго"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: **7736186950**
ОГРН: **1027739841370**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-исследовательская и проектная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хлопцов Валерий Геннадьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром связь"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7740000020**

ОГРН: **1027739411457**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

эксплуатация сетей технологической связи ОАО "Газпром" и сетей передачи данных

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Носонов Александр Юрьевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Газпром охрана"**

Место нахождения:

119991 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736189037**

ОГРН: **1027739190951**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

осуществление охранной деятельности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельник Валерий Александрович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром развитие"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поиск, организация разработки новых проектов, оптимизация инвестиций, снижение рисков и издержек деятельности предприятий ОАО "Газпром" на территории РФ и за рубежом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левитский Дмитрий Николаевич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестхолдинг"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул.Строительная, д. 15

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

			%
Усманов Алишер Бурханович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газнадзор"**

Место нахождения:

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41

ИНН: **7740000051**

ОГРН: **1027700528019**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

обеспечение совместно с предприятиями ОАО "Газпром" надежности и безопасности технологических объектов Единой системы газоснабжения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Вячеслав Николаевич	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НПЦ Подземгидроминерал"**

Место нахождения:

107023 Россия, г. Москва, ул. Большая Семеновская, д. 40

ИНН: 0560022871

ОГРН: 1027700234210

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научные и проектные разработки в области добычи и рационального использования гидроминерального сырья, организация производства по извлечению ценных компонентов из гидроминерального сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Омаров Магомед Алиевич	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Темрюкмортранс"*

Место нахождения:

353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт

ИНН: 2352028354

ОГРН: 1022304743449

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

морские каботажные и заграничные перевозки грузов, буксировочные, аварийно-спасательные и

снабженческие работы на море

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серета Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Липский Игорь Иосифович	1966		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Снегирев Владимир Викторович	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович	1978		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ПХГ"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шилов Сергей Викторович	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения:

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "з"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром переработка"**

Место нахождения:

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

переработка углеводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз - Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз - Кубань"**

Место нахождения:

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

предоставление услуг в сфере транспорта

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жвачкин Сергей Анатольевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Оренбург"**

Место нахождения:

460027 Россия, г. Оренбург, ул.Донгузская, д. 60 А

ИНН: **5610113519**

ОГРН: **1075658006225**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гличев Александр Юрьевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Красноярск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Красноярск"**

Место нахождения:

660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Северо-Енисейская, д. 33

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Запад"**

Место нахождения:

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Тобольская, д. 6, литер А

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения:

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22

ИНН: **2721152331**

ОГРН: **1072721020041**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шелехов Дмитрий Юрьевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром центрремонт"**

Место нахождения:

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	1959		
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Одинцов Владислав Александрович	1974		
Иванов Сергей Иванович	1950		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Васильев Николай Вячеславович	1968		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф"**

Место нахождения:

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения:

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич (председатель)	1966		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Душко Александр Павлович	1964		
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Тюрин Вячеслав Александрович	1960		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Гараев Марат Марселович	1973		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович	1960		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-**

аналитический центр газовой промышленности"
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭАЦГП"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: **7736182401**
ОГРН: **1027739086588**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение различных физико-химических и химико-аналитических работ радиационного мониторинга

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черноплеков Алексей Николаевич	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения:

117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1
ИНН: **7726588547**
ОГРН: **1087746212388**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

привлечение финансирования для ОАО «Газпром» путем размещения рублевых облигаций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения:

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

			%
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Илюшин Виктор Васильевич	1947	0.000153	0.000153
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром информ"**

Место нахождения:

117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушkinsкая, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

выполнение функций единой сервисной IT-компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стукан Александр Сергеевич	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Место нахождения:

Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление активами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич			
Бакаев Петр Геннадьевич	1968		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

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

			%
Гулев Валерий Леонидович	1964		
Ван Поланен Карел Бернард	1967		
Гугина Ольга Юрьевна	1961		

Председатель Совета директоров Общества не избирается.

Полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairesestraat

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность, управление активами

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Руйтер			
Коттерман Герри Вильгельмус Эверардус			
Нагель Франсискус Хуберт Герард			
Одеров Павел Валерьевич	1979		

Полное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Место нахождения:

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация проектного финансирования отдельных объектов добычи углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Душко Александр Павлович	1964		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

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

			%
Привалова Евгения Михайловна	1972		
Ситников Николай Иванович	1952		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром инвест Юг"**

Место нахождения:

117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1

ИНН: **7728260399**

ОГРН: **1037700043567**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксельрод Михаил Аркадьевич	1946		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Иркутск"**

Место нахождения:

Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка и разработка месторождений углеводородного сырья, строительство и эксплуатация газораспределительных сетей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татаринов Андрей Олегович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Топэнерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Топэнерджи"**

Место нахождения:

Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка, продажа природного газа, расширение действующих транзитных газопроводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Посягин Борис Сергеевич (председатель)	1944		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Котенев Владимир Михайлович	1958		
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть шельф"**

Место нахождения:

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разработка нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Кузнецк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Кузнецк"**

Место нахождения:

Россия, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 4

ИНН: **4216000032**

ОГРН: **1024201465551**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поиск, разведка и добыча метана из угольных пластов и других углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Новиков Владимир Иванович	1954		

Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Сайкин Владимир Владимирович	1960		
Фомин Дмитрий Петрович	1971		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотых Станислав Станиславович	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газ-Ойл"**

Место нахождения:

236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14

ИНН: **3906226250**

ОГРН: **1103926016435**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

осуществление и развитие комплексных мер по проектированию и строительству газопроводов, ПХГ, ГРС, АГНКС

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пронин Евгений Николаевич (председатель)	1956		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		
Беганский Виктор Семенович	1949		

Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Демишев Олег Евгеньевич	1961		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малышевский Михаил Юрьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газтелеком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газтелеком"**

Место нахождения:

117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А

ИНН: **7726216267**

ОГРН: **1027700444617**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

техническое перевооружение и модернизация ведомственной сети связи ОАО "Газпром" за счет коммерческого использования свободных мощностей телекоммуникаций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Столяр Николай Федорович	1953		
Мотенко Борис Георгиевич	1949		

Прозоров Сергей Фролович	1958		
Храмова Елена Владиславовна	1965		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мотенко Борис Георгиевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"**

Место нахождения:

117311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1

ИНН: **7736188555**

ОГРН: **1027739075440**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений зарубежных стран, внешнеэкономическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013

Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Михеев Александр Ленидович	1944		
Душко Александр Павлович	1964		
Чернощекоев Андрей Леонидович	1974		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **исполнение обязанностей генерального директора возложено на исполнительного директора Юрия Анатольевича Скока**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестпроект"**

Место нахождения:

117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиции в проекты и управление проектами в области энергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281

Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Душко Александр Павлович	1964		
Голенищев Игорь Анатольевич	1963		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голенищев Игорь Анатольевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Место нахождения:

220123 Беларусь, г. Минск, ул.В.Хоружей, д. 22

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Айрапетян Михаил Ашотович	1952		
---------------------------	------	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ковыктанефтегаз"**

Место нахождения:

664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3808069915**

ОГРН: **1023801016887**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча, транспортировка, переработка и реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тулинов Сергей Владимирович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газмаш"**

Место нахождения:

109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13

ИНН: **7709014944**

ОГРН: **1027700008390**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Николаев Валерий Викторович	1973		
Азаренкова Ирина Александровна	1973		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения:

119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее**

участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одинцов Владислав Александрович	1974		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Центргаз"**

Место нахождения:

Россия, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 11

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Аникеев Станислав Владимирович	1962		
Дубов Владимир Николаевич	1950		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востокгазпром"**

Место нахождения:

634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул.Большая Подгорная, д. 73

ИНН: **7017005296**

ОГРН: **1027000855111**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич	1972		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гагин Сергей Владимирович	1976		
Зайка Наталья Сергеевна	1980		
Калюта Владимир Николаевич	1973		
Мангазеев Павел Владимирович	1973		
Данилов Геннадий Алексеевич	1955		
Шуклин Сергей Юрьевич	1967		
Козырева Галина Степановна	1952		
Неверковец Светлана Павловна	1966		
Степанов Виталий Петрович	1958		
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромтрубинвест"**

Место нахождения:

156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул.Магистральная, д. 1

ИНН: **4401008660**

ОГРН: 1024402233173

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99.87*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99.87*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство и реализация труб

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Николаев Валерий Викторович	1973		
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Элькин Максим Константинович	1975		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Лазурная"*

Место нахождения:

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: 2319017059

ОГРН: 1022302831528

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование и завершение строительства гостиничного комплекса "Лазурная"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Зубко Надежда Андреевна	1948		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Александр Николаевич	1959		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"**

Место нахождения:

Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее**

участие в уставном капитале

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.496**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.496**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство и распределение электричества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Стонис Римандас	1953		
Федоров Денис Владимирович	1978		
Липский Игорь Иосифович	1966		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром торгсервис"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чистикова Ирина Михайловна	1952		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром промгаз"**

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6

ИНН: **7734034550**

ОГРН: **1027700174061**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **98.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.36**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение единой научно-технической политики в области энергосбережения и газификации

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

			%
Русакова Влада Вилориковна (председатель)	1953	0.000143	0.000143
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Курилкин Роман Леонидович	1944		
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Филатова Алла Евгеньевна	1967		
Матюшечкин Валерий Николаевич	1956		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Аверьянов Владимир Константинович	1939		
Зоря Алексей Юрьевич	1961		
Сторонский Николай Миронович	1963		
Урумян Наталья Викторовна	1956		
Ларченкова Елена Николаевна	1971		
Попадько Михаил Владимирович	1968		
Вольский Эдуард Леонидович	1936		
Артамонов Евгений Анатольевич	1974		
Брысьева Елена Викторовна	1960		
Ярыгин Юрий Николаевич	1960		

Полное фирменное наименование: **Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд "Будущее отечества"**

Место нахождения:

121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8

ИНН: **7704298734**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поддержка инновационной деятельности молодежи.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

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

Место нахождения:

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и др. продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Алисов Владимир Иванович	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Яковлев Вадим Владиславович	1970		
Зильберминц Борис Семенович	1967		
Кравченко Кирилл Альбертович	1976		
Чернер Анатолий Моисеевич	1954		
Баранов Виталий Витальевич	1966		
Антонов Игорь Константинович	1951		
Дыбаль Александр Михайлович	1966		
Илюхина Елена Анатольевна	1969		
Барышников Владислав Валерьевич	1965		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения:

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)	1956		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Прозоров Сергей Фролович	1958		
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Маркелов Виталий Анатольевич	1963		
Михаленко Вячеслав Александрович	1965		
Башунов Иван Владимирович	1974		
Тимошилов Виктор Петрович	1966		
Куликов Антон Валерьевич	1974		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения:

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **80**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Мовсисян Армен Хикарович	1962		
Исаян Иосиф Георгиевич	1949		
Фролов Александр Александрович	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубенович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубенович	1975		
Овсепян Ашот Михайлович	1951		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Тернюк Александр Михайлович	1955		
Боровлева Елена Игоревна	1969		
Гюлумян Борис Акопович	1959		
Абдуллин Тимур Вильевич	1963		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения:

141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул. Сакко и Ванцетти, д. 18 Б

ИНН: **5018035691**

ОГРН: **1025002045177**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

создание системы спутниковой связи

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		
Голенищев Игорь Анатольевич	1963		
Столяр Николай Федорович	1953		
Васильев Вячеслав Васильевич	1946		
Соболь Александр Иванович	1969		

Яценко Сергей Викторович	1960		
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Запсибгазпром" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Запсибгазпром"**

Место нахождения:

625000 Россия, г.Тюмень, ул.Первомайская, д. 19

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

газификация, производство общестроительных работ и стройматериалов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слипенчук Михаил Викторович (председатель)	1965		
Водопьянов Юрий Леонидович	1974		
Охтырский Илья Анатольевич	1974		

Житихин Сергей Владимирович	1962		
Салимов Ирек Хамзиевич	1965		
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазур Владимир Владимирович	1966		
Зубарев Владимир Александрович	1977		
Руппель Николай Яковлевич	1963		
Мурзин Михаил Николаевич	1954		
Яснев Андрей Николаевич	1971		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. Rogoziniino

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация гостиничных, лечебно-оздоровительных услуг

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Александр Николаевич (председатель)	1952	0.000264	0.000264
Фролов Евгений Иванович	1952		
Сонин Валерий Николаевич	1957		
Комаровский Юрий Павлович	1936		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпроммедсервис"**

Место нахождения: **127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 2**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром-Южная Осетия"**

Место нахождения:

Южная Осетия, г. Цхинвал, ул.Сталина, д. 18

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Котенев Владимир Михайлович	1958		
Исаков Николай Васильевич			
Плиев Хасан Сосланович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	1971		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **Доля ОАО «Газпром» в уставном капитале ОАО «Газпром-Южная Осетия» составляет 75% + 1 акция, доля обыкновенных акций ОАО «Газпром-Южная Осетия», принадлежащих ОАО "Газпром" составляет также 75% + 1 акция.**

На дату окончания отчетного квартала Председатель Совета директоров общества не избран.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярсгазпром"**

Место нахождения:

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952		
Бирлов Евгений Евгеньевич	1972		
Пряхин Олег Юрьевич	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Место нахождения:

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22

ИНН: **8912002521**

ОГРН: **1078911000992**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка, продажа природного газа, конденсата, нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966		
Майорец Максим Андреевич	1978		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Мерен Марио			
Хобрекер Йоахим			
Волькевитц Матиас			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещеряков Станислав Викторович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Девелопмент"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"*

Место нахождения:

629007 Россия, ЯНАО, г.Салехард, ул.Свердлова, д. 43, корп. А

ИНН: *8901023181*

ОГРН: *1098901001143*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

поставка (продажа) природного газа, конденсата нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966		
Калинкин Александр Вячеславович	1957		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Бусс Юдит	1968		
Сивертсен Франк Аллан			
Везерилл Алан Джеймс			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения:

Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча и реализация нефти, а также попутного газа на Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Минликаев Валерий Зирякович	1956		
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Дулин Евгений Иванович	1961		
Иванов Сергей Иванович	1950		
Мокшаев Александр Николаевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

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

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

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипроспецгаз"**

Место нахождения:

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13

ИНН: **7815023475**

ОГРН: **1027809223254**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разработка перспективных программ газового строительства, технологическое проектирование

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944		
Булгаков Дмитрий Владимирович	1970		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Калмыков Андрей Михайлович	1967		
Храмов Александр Геннадьевич	1972		
Серебряков Андрей Михайлович	1962		
Вовк Владимир Степанович	1944		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сергиенко Андрей Викторович	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ВНИПИгаздобыча"***

Место нахождения:

410760 Россия, г. Саратов, ул.Сакко и Ванцетти, д. 4

ИНН: ***6455010081***

ОГРН: ***1026403670127***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***56.67***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***73.37***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

научно-техническая продукция в области геологии и добычи газа, строительство и реконструкция объектов добычи газа. Обслуживание предприятий системы ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962		
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Милованов Виктор Иванович	1949		
Савченко Василий Владимирович	1965		
Минликаев Валерий Зирякович	1956		
Жмулин Владимир Владимирович	1955		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949		
Мокеев Михаил Юрьевич	1948		
Кривогузов Юрий Алексеевич	1941		
Мысенков Святослав Борисович	1949		
Соловьева Любовь Георгиевна	1951		
Попов Александр Петрович	1959		

Полное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Место нахождения:

Швейцария, Baarerstrasse 8, 6301 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **в соответствии с заключенным договором**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство, финансирование и эксплуатация объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Боррэлл Майкл	1963		
Кидланд Торгейр	1956		
Ананенков Александр Георгиевич	1952	0.006933	0.006933
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Лунд Хельге	1962		
Де Марджори Кристоф Жакин	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Загоровский Алексей Алексеевич	1966		

Дополнительная информация: **Единоличный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромгеофизика" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское, ул. Нефтегазосъемки

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение геофизических исследований скважин, организация выпуска новых технических разработок для геофизических исследований скважин

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951		
Зубко Надежда Андреевна	1948		
Кириенко Сергей Александрович	1980		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Ершов Сергей Евгеньевич	1953		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		
Венско Сергей Александрович	1949		
Татьянин Сергей Владиславович	1951		
Воропанов Сергей Николаевич	1968		
Некрасова Ольга Александровна	1975		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипрогазцентр"**

Место нахождения:

Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26

ИНН: **5260900490**

ОГРН: **1025203032800**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектное обеспечение предприятий ОАО "Газпром"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944		
Серебряков Алексей Михайлович	1962		
Пужайло Александр Федорович	1955		
Березина Валентина Ивановна	1956		
Ким Ирина Анатольевна	1977		
Федотов Михаил Борисович	1946		

Рубанов Сергей Владимирович	1977		
-----------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955		
Савченков Сергей Викторович	1967		
Березина Валентина Ивановна	1956		
Кайнова Наталья Юрьевна	1959		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СевКавНИПИгаз"**

Место нахождения:

355035 Россия, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 419

ИНН:

ОГРН: **1022601957916**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лубкова Инна Вадимовна (председатель)	1960		
Нестеров Николай Борисович	1961		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Филиппов Андрей Геннадьевич	1961		
Милютин Ирина Николаевна	1973		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яркина Татьяна Алексеевна	1961		
Ильченко Лариса Алексеевна	1947		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Ахмедов Курбан Сапижуллаевич	1955		
Дубенко Валерий Евсеевич	1945		
Толстых Нелли Леонидовна	1977		
Серков Геннадий Александрович	1952		

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"*

Место нахождения:

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: **1834100050**

ОГРН: **1021801586047**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *56.68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	1958		
Тумаев Владимир Алексеевич	1946		
Смаева Рада Викторовна	1971		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		
Соркин Вячеслав Исаакович	1944		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		

Солохин Дмитрий Юрьевич	1969		
Рузанов Дмитрий Васильевич	1954		
Стручков Алексей Александрович	1959		
Нельзин Владимир Борисович	1951		
Недбайло Сергей Григорьевич	1958		
Чернов Вадим Геннадьевич	1976		

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДООАО "ЦКБН" ОАО "Газпром"*

Место нахождения:

142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28

ИНН: *5036008524*

ОГРН: *1025004704493*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектно-конструкторская деятельность по созданию блочно-комплектного оборудования для газовых и нефтяных месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лобанова Татьяна Петровна (председатель)	1961		
Кастальский Виталий Николаевич	1975		
Шарафутдинов Александр Викторович	1978		
Луцик Зеновий Павлович	1953		
Толстов Сергей Станиславович	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащи х лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957		
Палей Борис Самуилович	1950		
Бажанов Владимир Юрьевич	1957		
Суслова Ирина Ивановна	1966		
Колпаков Алексей Сергеевич	1963		
Швец Сергей Алексеевич	1966		
Мирзоев Дилижан Аллахверди-оглы	1940		

Полное фирменное наименование: **Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **СП ОАО "Брестгазоаппарат"**

Место нахождения:

224016 Беларусь, г. Брест, ул.Орджоникидзе, д. 22

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство бытовых газовых плит

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		
Миронов Денис Валерьевич	1975		
Гриненко Денис Михайлович	1976		
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Иоффе Михаил Фадеевич	1932		
Казелько Евгений Николаевич	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Морозов Анатолий Васильевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения:

Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **в соответствии с заключенным договором**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и эксплуатация газопровода "Северный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Артур Маттиас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **Председатель Совета директоров не предусмотрен.**

Полное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Serbia AG**

Место нахождения:

Швейцария, с/о Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Храмов Александр Геннадьевич	1972		
Баятович Душан	1967		
Мартиневич Драгиша			

Единоличный исполнительный орган общества

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **По состоянию на 31.03.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвьет"**

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736621909**

ОГРН: **1107746743587**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проведение геологоразведочных работ, добыча, транспортировка и переработка нефти, газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957		
Сорокин Игорь Евгеньевич	1960		
Горянной Игорь Иванович	1971		
Ефимочкин Егор Алексеевич	1971		
Ван Куэ Нгуен			
Тиен Зунг Нгуен			
Нгок Чунг Хоанг			
Нгок Шон Чан			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макеев Сергей Иванович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Молдовагаз"**

Место нахождения:

2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул.Албишоара, д. 38

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка и реализация газа на территории республики Молдова

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Валов Виктор Яковлевич	1958		
Попа Иларион Георгиевич	1965		
Абашкин Геннадий Александрович	1964		
Чебан Вадим Петрович	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		
Бешляга Олег Федорович	1974		
Кийсвик Вольдемар Александрович	1935		
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Божемолов Александр Васильевич	1955		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Корин Сергей Савович	1977		
Коробанова Людмила Ивановна	1973		
Казаку Яков Федорович	1958		

Полное фирменное наименование: **"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и эксплуатация газопроводной системы "Голубой Поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		эмитента, %	акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Диспенца Доменико (председатель)	1946		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946		
Грамола Карло Элиджио	1956		
Мериджи Карло Роберто	1956		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мериджи Карло Роберто	1956		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения:

117647 Россия, г. Москва, ул.Профсоюзная, д. 125

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разведка нефтяных и газовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Вовк Владимир Степанович	1944		
Муляк Владимир Витальевич	1955		
Мандрик Илья Иммануилович	1960		
Петраков Валерий Леонидович	1946		
Зенкин Сергей Владимирович	1964		
Пяткин Владимир Владимирович	1975		
Душко Александр Павлович	1964		
Мухин Александр Сергеевич	1951		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вартанов Геннадий Павлович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом "ЮгоРосГаз" а.о.**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЮгоРосГаз" а.о.**

Место нахождения:

11000 Сербия, г. Белград, ул.Змай Йовина, д. 8-10

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование и строительство системы газопроводов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колдин Владимир Васильевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Николацци Массимо	1954		
Баятович Душан	1967		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "КазРосГаз"**

Место нахождения:

050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка и переработка казахстанского природного газа на Оренбургском ГПЗ, реализация продуктов переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Касымбек Ардак Махмудулы	1977		
Казымбет Нурлан Полатович	1978		
Назаров Болат Кунакбаевич	1955		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		
Гараев Марат Марселович	1973		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Международный газотранспортный консорциум"**

Место нахождения:

01001 Украина, г. Киев, ул.Б. Хмельницкого, д. 6

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

обеспечение надежности транспортировки и оптимизация маршрутов транспортировки природного газа через территорию Украины

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бойко Юрий Анатольевич (председатель)	1958		
Бакулин Евгений Николаевич	1956		
Винокуров Валерий Викторович			
Христенко Виктор Борисович	1957		
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Михеев Александр Леонидович	1944		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Парсентьев Николай Николаевич			
Цымбал Анатолий Васильевич	1955		

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения:

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

торговля сырьевыми материалами в секторе энергетики, в особенности газом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маргулис Вячеслав Аркадьевич			
Хауссманн Ларс	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Глебоко Дмитрий Леонидович	1971		

Дополнительная информация: **Единоличный исполнительный орган не предусмотрен. Председатель Совета директоров не избирается.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения:

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Озерец Александр Владимирович	1953		
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Жерносек Наталья Кузьминична	1956		
Фролов Александр Александрович	1980		
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Семашко Владимир Ильич	1949		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Сорохан Цвитомир Дмитриевич	1949		

Аннюк Дмитрий Михайлович	1955		
Каминский Леонид Владимирович	1954		
Пучило Михаил Николаевич	1974		
Шабан Андрей Николаевич	1962		
Реутский Владимир Александрович	1953		
Кушнер Лариса Николаевна	1954		

Полное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Место нахождения:

Н-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эрши Янош (председатель)			
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Сэндджоржи Андраш			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **В состав единоличного исполнительного органа, кроме Зайцева Алексея Юрьевича входит еще один исполнительный директор - Тордаи Дьёрдь.**

Полное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Место нахождения:

1336 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, бульвар Панчо Владигеров, д. 66

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Христова Мая Крумова (председатель)			
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Тодоров Борис Янакиев			
Гегов Георги Кирилов			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **В состав единоличного исполнительного органа Общества, кроме Медведева Александра Ивановича входит еще один исполнительный директор - Гегов Георги Кирилов.**

Полное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения:

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Маврокефалос Панос-Димитриос			
Папарсенос Георгиос			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **По состоянию на 31.03.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.**

Полное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Место нахождения:

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Аули Вернер			
Вольтран Микаэль			

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **По состоянию на 31.03.2011 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром автоматизация"**

Место нахождения:

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3

ИНН: 7704028125

ОГРН: 1027700055360

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Газпром автоматизация"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

разработка, производство и внедрение систем автоматики и телемеханики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Столяр Николай Федорович (председатель)	1953		
Васильев Николай Вячеславович	1968		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Глюз Елена Петровна	1967		
Палкин Сергей Валентинович	1955		
Соркин Вячеслав Иванович	1944		
Савельева Татьяна Борисовна	1965		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Маркотан Ласло	1958		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		
Зыбин Григорий Викторович	1968		
Басавин Андрей Анатольевич	1959		
Исаев Максим Александрович	1978		
Наумов Владимир Федорович	1975		
Морин Юрий Иванович	1961		
Назаров Олег Валентинович	1947		
Панова Альбина Валерьевна	1969		
Храмцев Денис Владимирович	1978		
Чикало Василий Николаевич	1952		

Полное фирменное наименование: *Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Белгазпромбанк"*

Место нахождения:

220121 Беларусь, г. Минск, ул.Притыцкого, д. 60/2

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *49.02*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *49.05*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

банковские услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Соболь Александр Иванович	1969		
Канцеров Фарид Масхутович	1949		

Корендюк Виктор Алексеевич	1959		
Носов Юрий Станиславович	1963		
Коренев Николай Григорьевич	1952		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		
Пивовар Татьяна Михайловна	1960		
Ильясюк Александр Петрович	1966		
Станкевич Вячеслав Зиновьевич	1954		
Кузьмич Дмитрий Михайлович	1971		
Добролет Сергей Михайлович	1969		
Сажин Владимир Васильевич	1958		
Шабан Сергей Васильевич	1971		
Дякович Владимир Владимирович			

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения:

04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъедночѣных, д. 61

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и эксплуатация польского участка газопровода «Ямал—Европа»

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Гудзоваты Александр Георгиевич	1938		
Шубски Михал			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Дудзиньски Радослав			
Хинц Славомир			
Шкалуба Мирослав	1959		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		
Калужский Юрий Алексеевич	1962		
Васюков Евгений Александрович	1952		
Ямка Здислав	1952		

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения:

06680 Турция, Каваклыдере, Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектирование, строительство и эксплуатация объектов газификации и энергетики Турции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пичугин Олег Игоревич	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пичугин Олег Игоревич	1951		
Джеласин Эгель Ибрахим	1941		
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Хюсюню Мюджат Балы			
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Мехмет Теджимен			

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения:

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

строительство и эксплуатация комплекса производств химреагентов для очистки природных газов от сернистых соединений и углекислоты

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алексеев Сергей Зиновьевич (председатель)	1956		
Луговской Сергей Анатольевич	1966		
Савилов Сергей Иванович	1958		
Никонов Сергей Геннадьевич	1966		
Глотов Александр Валентинович	1963		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Луговской Сергей Анатольевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16, стр. 1
ИНН: 7744001497
ОГРН: 1027700167110

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **41.7252**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **41.7252**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

оказание всех видов банковских услуг

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Серета Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Елисеев Илья Владимирович	1965		
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Красенков Александр Викторович	1961		
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Сенкевич Николай Юрьевич	1968		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Шамалов Юрий Николаевич	1970		
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972		
Конов Дмитрий Владимирович	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Соболь Александр Иванович	1969		
Корытов Виктор Борисович	1957		
Малюсева Светлана Евгеньевна	1952		
Матвеев Алексей Анатольевич	1963		
Елисеев Илья Владимирович	1965		
Обозинцев Алексей Александрович	1964		
Муранов Александр Юрьевич	1958		
Коренев Николай Григорьевич	1952		
Канцеров Фарид Масхутович	1949		
Команов Виктор Алексеевич	1973		
Шмидт Александр Оттович	1969		
Иванов Сергей Сергеевич	1980		
Садыгов Фамил Камиль оглы	1968		
Червоненко Наталья Анатольевна	1966		
Серегин Валерий Александрович	1966		
Ваксман Олег Михайлович	1977		

Полное фирменное наименование: **Частное акционерное общество "Газтранзит" с иностранными инвестициями**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газтранзит"**

Место нахождения:

04053 Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.22**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Чернощекhov Андрей Леонидович	1974		
Загородний Роман Васильевич			
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941		
Пичугин Олег Игоревич	1951		
Власова Светлана Владимировна			
Швидкий Эдуард Анатольевич			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линчевский Михаил Петрович	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линчевский Михаил Петрович	1951		
Лопатин Владимир Алексеевич	1942		
Белей Петр Иванович	1948		
Шейкин Александр Викторович	1963		
Химко Мирослав Петрович			
Реха Гюлюмсер Осман	1953		
Дубов Владимир Николаевич	1950		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Севернефтегазпром"**

Место нахождения:

**629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос. Красноселькуп,
ул.Ленина, д. 22**

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Севернефтегазпром"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Зееле Райне			
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Сивертсен Франк			
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Рольф Детерс Хеннинг			
Тис Тиссен	1957		
Душко Александр Павлович	1964		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Место нахождения:

83121 Украина, г. Донецк, ул.Артема, д. 169-г

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

проектно-изыскательские работы на объектах газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962		
Спиридонов Павел Викторович	1964		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973		
Сумский Борис Александрович	1939		
Коломийцев Виктор Васильевич	1948		
Турусова Ирина Николаевна	1963		
Никитюк Елена Васильевна	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бондарцов Владимир Дмитриевич	1939		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения:

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: 2902011879

ОГРН: 1022900838454

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.505**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **39.505**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вовк Владимир Степанович (председатель)	1944		
Басарыгин Михаил Юрьевич	1968		
Матросов Сергей Анатольевич	1968		
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Минчева Наталья Александровна	1974		
Шашкова Наталья Шахнуровна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Инвестиционная компания "Горизонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИК "Горизонт"**

Место нахождения:

119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 7, корп. 1

ИНН: **7728133640**

ОГРН: **1027739055519**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38.89**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **38.89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

деятельность на рынке ценных бумаг

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лиетувос Дуйос"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дуйос"**

Место нахождения:

Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул. Агуону, д. 24

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

покупка, транспортировка и распределение природного газа в Литовской Республике

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валентукавичус Викторас	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Франкенберг Петер	1961		
Фип Уве	1960		
Швядас Ромас			

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Горизонт-Холдинг"**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7727644280**

ОГРН: **1087746330187**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционная и консультационная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бакаев Петр Геннадьевич (председатель)	1968		
Грязнов Леонид Эдуардович	1958		
Бестужева Оксана Ювиналиевна	1953		
Соколов Сергей Васильевич	1955		
Бакшинскас Витаутас Юргио	1971		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Латвияс Газе"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Латвияс Газе"***

Место нахождения:

Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***имеет более 20% голосующих акций***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***34***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***34***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

покупка, транспортировка, распределение и хранение природного газа в Латвийской Республике

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Нуллмейер Марио	1964		
Хокерц Йоахим	1963		
Франкенберг Петер	1961		
Савицкис Юрис	1946		
Назаров Игорь Михайлович	1960		
Красенков Александр Викторович	1961		
Вацка Хейнц	1958		
Фип Уве	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		
Йорг Тумат	1969		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Улпе Анда	1961		
Фрейбергс Гинтс	1959		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОРФИН"**

Место нахождения:

461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул.Центральная, д. 2
ИНН: 5638112824
ОГРН: 1025602722859

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004224**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004224**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

организация, финансирование и реализация инвестиционных программ, организация операций на финансовом и фондовом рынках

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Корнеева Анастасия Федоровна (председатель)			
Михайлычев Александр Викторович	1979		
Криницын Юрий Георгиевич	1956		
Акелина Елена Владимировна			
Слющенко Елена Ивановна			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Криницын Юрий Георгиевич	1956		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество "STELLA VITAE"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "STELLA VITAE"**

Место нахождения:

Литва, LT-92117, г. Клайпеда, ул.Данес, д. 15

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **30**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **30**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

торговля нефтью, газом и продуктами их переработки. Оптовая торговля природным газом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Босас Антанас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грицюс Ричардс	1967		
Церекова Наталия	1960		

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество закрытого типа "Хорошевская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ "ХЭК"**

Место нахождения:

123182 Россия, г. Москва, ул.Гамалеи, д. 9

ИНН: **7734021222**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

производство и реализация электрической и тепловой энергии.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Прометей-Сочи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Прометей-Сочи"**

Место нахождения:

354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул. Следопытов, д. 3

ИНН: **2319008600**

ОГРН:

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

участие в социальном и экономическом развитии Черноморской курортной зоны Краснодарского края, строительство

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
--	--	---------------------------------------	--

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация: **ОАО "Прометей-Сочи" не предоставляет по запросу Эмитента информацию о своей компании.**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения:

Финляндия, Миестение 1, 02150 Эспоо

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

транспортировка и реализация природного газа на территории Финляндии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Джорма Элоранта (председатель)			
Франкенберг Петер	1961		
Карттинен Тимо	1965		

Йорг Тумат			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952		
Вайсянен Ярмо			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		
Берн Ахлнес	1953		
Палтчик Кристер	1949		
Вуори Кристиина	1970		
Ляхде Паула	1951		
Новицкий Алексей	1969		
Юха Вайникка	1947		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "ВЕГА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения:

614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214

ИНН: **5903026778**

ОГРН:

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

инвестиционно-финансовая деятельность.

В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

3.6.1. Основные средства

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	424 796 817	187 452 246
Сооружения	9 243 997 785	6 178 598 834
Машины и оборудование	1 319 575 430	1 006 705 243
Транспортные средства	6 073 583	2 082 014
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 911 400	3 509 803
Прочие	623 420	64 818
Итого:	10 999 978 435	7 378 412 958

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: **Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.**

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ОАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.12.2010**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств ⁽¹⁾	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	432 110 300	190 301 362
Сооружения	9 274 995 357	6 244 652 238
Машины и оборудование	1 321 079 676	1 021 913 712
Транспортные средства	6 250 815	2 185 273
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 910 183	3 611 537
Прочие	642 352	65 501
Итого:	11 039 988 683	7 462 729 623

⁽¹⁾ Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств за минусом суммы начисленной амортизации по состоянию на 31 марта 2011 года соответствует строке 1131 бухгалтерского баланса «Объекты основных средств».

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ОАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.

Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2011**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Здания	342 780 472	199 990 010	01.01.2010	408 531 137	234 318 766
Сооружения	7 903 444 848	2 788 488 405	01.01.2010	9 135 451 172	3 219 567 504
Машины и оборудование	1 177 266 356	300 506 030	01.01.2010	1 274 779 453	317 136 445
Транспортные средства	3 395 874	2 069 225	01.01.2010	3 690 548	2 163 355
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 973 172	1 355 408	01.01.2010	4 675 959	1 575 251
Прочие	560 527	510 050	01.01.2010	621 297	562 390
Итого	9 431 421 249	3 292 919 128		10 827 749 566	3 775 323 711

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Переоценка основных средств, проводилась ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором, в основном, путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 1 января 2010 года.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:

- **метод прямого пересчета стоимости отдельных объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств;**
- **метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;**
- **метод аналогов на основе использования информации о сходных объектах, построенных, или приобретенных после оцениваемого.**

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

условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершеного отчетного периода:

По состоянию на 31 марта 2011 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2011 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Выручка	1 632 652 981	1 774 979 437	2 507 009 504	2 486 940 618	2 879 390 342	1 073 966 496
Валовая прибыль	1 054 127 090	1 051 198 416	1 568 583 644	1 250 600 145	1 628 644 080	619 184 457
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	343 680 067	360 449 550	173 021 630	624 613 273	364 577 256	291 540 426
Рентабельность собственного капитала, %	9.4	9.11	3.62	11.57	5.89	4.5
Рентабельность активов, %	7.55	6.9	2.8	8.99	4.66	3.62
Коэффициент чистой прибыльности, %	21.05	20.31	6.9	25.12	12.66	27.15
Рентабельность продукции (продаж), %	31.72	27.41	35.72	22.25	28.56	34.55
Оборачиваемость капитала	0.38	0.37	0.44	0.38	0.4	0.14
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0	0	0	0	0

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Показатель «Выручка» приведен за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

2) Показатель «Валовая прибыль» за 2006 год приведен без учета изменений, внесенных в учетную политику по учету расходов по налогу на имущество, принятых в 2007 году. Скорректированный показатель «Валовая прибыль» в отчете о прибылях и убытках за 2007 год составляет 1 040 534 981 тыс. руб. Принятые корректировки не оказали существенного влияния на изменение тенденций остальных приведенных показателей.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

В течение 2007-2008 г.г. показатели выручки и валовой прибыли демонстрируют положительную динамику.

Снижение показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2009 году связано в большей степени со снижением выручки от реализации газа и ростом себестоимости в части роста затрат на покупку газа. Снижение выручки от реализации газа, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа. Увеличение себестоимости в части роста затрат на покупку газа было вызвано ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами РФ.

Рост показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2010 году связан в большей степени с увеличением выручки от реализации газа и снижением себестоимости в части снижения затрат на покупку газа. Увеличение выручки от продажи газа на 13,2%, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него. Снижение затрат на покупку газа вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации.

Чистая прибыль по итогам деятельности за 2007 год увеличилась на 16 769 483 тыс. рублей (или на 4,88%) по сравнению с 2006 годом. Основными факторами, повлиявшими на снижение темпов роста чистой прибыли в 2007 году стали снижение объемов продаж природного газа на рынках сбыта Общества и рост себестоимости проданного газа:

- сокращение объемов продаж природного газа в Европу в январе-марте 2007 года на 21,14% по сравнению с продажами в январе-марте 2006 года (размер выручки от продажи газа в Европу в первом квартале 2007 года снизился на 35 262 654 тыс. рублей или 16,73% по сравнению с аналогичным периодом 2006 года). С учетом последующей стабилизации объемов поставок природного газа на европейский рынок, показатель выручки от продажи газа в Европу снизился по итогам деятельности за 2007 год по сравнению с 2006 годом на 4 503 954 тыс. рублей или на 0,6% в относительном выражении.
- снижение объемов продаж природного газа в страны ближнего зарубежья с 91,9 млрд.куб.м. в 2006 году до 86,9 млрд.куб.м. за 2007 год (на 5,4%), которое произошло, в основном, за счет сокращения продаж природного газа компании «ROSUKRENERGO AG», которая осуществляет поставки газа для украинского рынка, и компании «ZMB (Schweiz) AG», являющейся поставщиком газа в страны Закавказья. В целом, сокращение объемов продаж на территории стран СНГ и Балтии было компенсировано, преимущественно, увеличением цен на природный газ, проданный Республике Беларусь и Республике Молдова. Выручка от продажи газа на этом рынке увеличилась в сопоставляемых периодах на 38 285 471 тыс. рублей или 19,96% в относительном выражении.
- увеличение себестоимости проданного газа, составившее 27,91%. Доля себестоимости проданного газа в выручке от продажи газа увеличилась с 23,06% по итогам деятельности в 2006 году до 27,51% по итогам 2007 года, в основном, за счет увеличения затрат на покупку природного газа, которые, в свою очередь, связаны с увеличением внутренних расчетных цен на газ для дочерних организаций ОАО «Газпром», а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом вне территории Российской Федерации.

По итогам деятельности Общества в 2008 году при росте значений показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» произошло снижение значения показателя «Чистая прибыль».

Снижение показателя «Чистая прибыль» произошло за счет:

- отражения расходов связанных с переоценкой финансовых вложений Общества по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года, в связи с резким снижением котировок акций компаний-эмитентов. Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках;
- роста отрицательных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте, в связи с ростом курсов основных валют по отношению к рублю.

По итогам деятельности Общества в 2009 году при снижении значений показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» произошло значительное увеличение показателя «Чистая прибыль». Увеличение показателя «Чистая прибыль» было вызвано, в основном, переоценкой финансовых вложений (ценных бумаг) по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31.12.2009 г., в связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов, а также ростом положительных курсовых разниц по операциям в иностранной валюте.

По итогам деятельности Общества в 2010 году при росте значений показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» произошло снижение значения показателя «Чистая прибыль».

Снижение показателя «Чистая прибыль» произошло за счет:

- отражения расходов в сумме 150 887 120 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений в акции ОАО «Газпром нефть» по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 г., в связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов. В 2009 г. Общество признало доходы в сумме 301 561 425 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 300 131 417 тыс. руб.;
- более существенного превышения в 2010 году по сравнению с 2009 годом суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль (более подробно см. п. 13 Пояснений к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2010 год).

В I квартале 2011 года по сравнению с I кварталом 2010 года произошло увеличение чистой прибыли на 103 696 134 тыс. рублей или на 55,20%. Увеличение чистой прибыли вызвано в большей степени ростом валовой прибыли (на 29,22%), а также более значительным превышением прочих доходов над прочими расходами по итогам деятельности в I квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года, вследствие изменения курсовых разниц по валютным счетам, прочему имуществу и обязательствам (в I квартале 2011 года прочие доходы превысили прочие расходы на 22 133 674 тыс. руб., за 3 месяца 2010 года превышение составило - 2 933 326 тыс. руб.).

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Кроме того, основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности Общества в 2007 году по сравнению с результатами за 2006 год снизились с 9,40% до 9,11% и с 7,55% до 6,90% соответственно. Данное снижение объясняется более быстрыми темпами роста активов и собственного капитала Общества по сравнению с чистой прибылью.

Значительное снижение показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» в 2008 году, по сравнению с данными показателями в 2007 году в большей степени связано со снижением показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2008 году.

Резкий рост показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности в 2009 году связан со значительным увеличением показателя «Чистая прибыль».

Значительное снижение показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» в 2010 году, по сравнению с данными показателями в 2009 году в большей степени связано со снижением значения показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в 2010 году.

Значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности за I квартал 2011 года по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года увеличились с 3,10% до 4,5% и с 2,49% до 3,62% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь ростом показателя «Чистая прибыль».

Снижение темпов роста выручки от реализации газа по итогам деятельности Общества в 2007 году по сравнению с 2006 годом и рост себестоимости проданного газа по итогам деятельности в 2007 году привели к снижению показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с данным показателем в 2006 году.

По итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с 2007 годом выросло с 27,4% до 35,72%. В большей степени рост данного показателя связан с более быстрыми темпами прироста выручки от реализации (41,24%) по сравнению с темпами прироста себестоимости (29,66%), а так же коммерческих и управленческих расходов – суммарный темп прироста которых составил – 19,19%.

Снижение показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по итогам деятельности Общества в 2009 году по сравнению с 2008 годом с 35,72% до 22,25% связано со снижением темпов роста выручки от реализации газа и ростом себестоимости проданного газа по итогам деятельности в 2009 году.

По итогам деятельности Общества в 2010 году значение показателя «Рентабельность продукции (продаж)» по сравнению с 2009 годом выросло с 22,25% до 28,56%. В большей степени рост данного показателя связан с более быстрыми темпами прироста выручки от реализации (15,78%) по сравнению с темпами прироста себестоимости (1,15%).

Показатель «Рентабельность продукции (продаж)» по состоянию на 31 марта 2011 года составил 34,55%, в то время как по состоянию на 31 марта 2010 года он составлял 31,60%. Рост значения показателя обусловлено увеличением доли прибыли от продаж в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В течение 2006-2007г.г. данный показатель достаточно стабилен и находится в диапазоне 20,31%-21,05%.

В связи со снижением показателя «Чистая прибыль» и ростом показателя «Выручка от реализации» по итогам деятельности Общества в 2008 году значение показателя «Коэффициент чистой прибыльности» по сравнению с 2007 годом снизилось с 20,31% до 6,90%.

По итогам деятельности Общества в 2009 году в связи со значительным ростом показателя «Чистая прибыль» произошло увеличение показателя «Коэффициент чистой прибыльности».

По итогам деятельности Общества в 2010 году в связи со снижением показателя «Чистая прибыль» и ростом показателя «Выручка от реализации» произошло снижение показателя «Коэффициент чистой прибыльности» по сравнению с 2009 годом. Значение показателя «Коэффициент чистой прибыльности» снизилось с 25,12% до 12,66%.

Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» увеличился с 23,97% по итогам деятельности за I квартал 2010 года до 27,15% по итогам деятельности за I квартал 2011 года вследствие увеличения доли чистой прибыли в выручке от реализации продукции.

Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий, эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала в течение 2006-2007 годов практически неизменен, что является свидетельством поддержания уровня продаж над вложенным капиталом, а также о проведении Обществом последовательной политики по управлению своей задолженностью и поддержанию оптимальной структуры источников финансирования хозяйственной деятельности.

Увеличение показателя «Оборачиваемость капитала» по итогам деятельности в 2008 году, вследствие более быстрых темпов роста выручки от реализации по сравнению с ростом собственного капитала и долгосрочного заемного капитала свидетельствует об увеличении эффективности деятельности Общества в части использования долгосрочного финансирования.

По итогам деятельности Общества в 2009 году значение показателя «Оборачиваемость капитала» снизилось до среднего уровня 2006-2007г.г.

По итогам деятельности Общества в 2010 году значительных изменений значения показателя «Оборачиваемость капитала» не произошло.

Значение показателя «Оборачиваемость капитала» незначительно увеличилось с 0,11% по итогам деятельности за I квартал 2010 года до 0,14% по итогам деятельности за I квартал 2011 года.

В течение пяти финансовых лет (2006-2010 годов), а также в I квартале 2011 года ОАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

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

В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за 2006-2010 годы и I квартал 2011 года по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг ⁽¹⁾ , тыс.руб.	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, тыс.руб. ⁽²⁾	Изменение, %	Валовая прибыль ⁽²⁾ , тыс.руб.	Изменение, %
2006	1 632 652 981	-	592 118 000	-	1 040 534 981	-
2007	1 774 979 437	8,72%	723 781 021	22,24%	1 051 198 416	1,02%
2008	2 507 009 504	41,24%	938 425 860	29,66%	1 568 583 644	49,22%
2009	2 486 940 618	-0,08%	1 236 340 473	31,75%	1 250 600 145	-20,27%
2010	2 879 390 342	15,78%	1 250 746 262	1,15%	1 628 644 080	30,23%
I квартал 2010	783 706 181	-	304 511 327	-	479 194 854	-
I квартал 2011	1 073 966 496	37,04%	454 782 039	49,33%	619 184 457	29,22%

⁽¹⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

⁽²⁾ Показатели «Валовая прибыль» и «Себестоимость проданных товаров, работ, услуг» за 2006 год скорректированы по причине внесения изменений в сопоставимые данные при подготовке бухгалтерской отчетности за 2007 год. Корректировка связана с внесением изменений в учетную политику по учету расходов по налогу на имущество, принятых в 2007 году.

Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является разницей показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших влияние на показатель «Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.

Как видно из данных таблицы, показатели «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» в течение 2007-2008 гг. демонстрируют устойчивую динамику к росту.

По итогам деятельности в 2009 году показатели «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» снизились по сравнению с 2008 годом. Незначительное снижение показателя «Выручка от реализации» связано в большей степени со снижением выручки от продажи газа. Уменьшение выручки от продажи газа на 2,6 %, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа.

По итогам деятельности в 2010 году значения показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» увеличились. Рост показателей «Выручка от реализации» и «Валовая прибыль» связан в большей степени с увеличением выручки от реализации газа и снижением себестоимости в части снижения затрат на покупку газа. Увеличение выручки от продажи газа на 13,2%, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него. Снижение затрат на покупку газа вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации.

Показатель «Себестоимость проданных товаров, работ, услуг» демонстрирует устойчивую динамику к росту в течение последних пяти завершенных финансовых лет.

Основным фактором, влияющим на рост себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг, является ежегодное увеличение затрат на покупку природного газа, которое, как правило, связано с увеличением объемов покупного газа, внутренних расчетных цен на газ, а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом у сторонних организаций на территории и за пределами Российской Федерации.

Наименование показателя	2006 ⁽¹⁾	2007	2008	2009	2010	I квартал 2011 ⁽²⁾
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	36,27%	40,78%	37,43%	49,71%	43,44%	42,35%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	63,73%	59,22%	62,57%	50,29%	56,56%	57,65%

⁽¹⁾ Показатели за 2006 годы скорректированы по причине внесения изменений в сопоставимые данные при подготовке бухгалтерской отчетности за следующий отчетный период. Принятые корректировки не оказали существенного влияния на изменение тенденций приведенных показателей.

⁽²⁾ Справочно: доля себестоимости и доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг за I квартал 2010 года составили 38,86% и 61,14% соответственно.

Некоторое увеличение значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» наблюдается в 2007 году, что связано, в основном, со снижением темпа роста выручки от реализации товаров, работ, услуг и увеличением затрат на покупку природного газа в связи с ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цены на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации. Следствием роста себестоимости стало снижение показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

По итогам деятельности в 2008 году по сравнению с 2007 годом темпы роста выручки от реализации товаров, продукции, работ, услуг опережали темпы роста себестоимости, что привело к снижению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и увеличению показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

Увеличение значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» в 2009 году связано в большей степени со снижением выручки от реализации товаров, работ, услуг и увеличением затрат на покупку газа, вызванных ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами РФ.

По итогам деятельности Общества в 2010 году темпы роста себестоимости значительно отставали от темпов роста выручки от реализации, что привело к снижению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и увеличению показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг». В большей степени снижение темпов роста себестоимости было обусловлено снижением затрат на покупку газа. Снижение затрат на покупку газа было вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории Российской Федерации.

Некоторое увеличение значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» по итогам деятельности Общества в I квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года связано, в основном, с увеличением затрат на покупку природного газа в связи с увеличением объемов покупного газа, а также ростом цен на газ, приобретаемый Обществом у сторонних организаций на территории и за пределами Российской Федерации. Следствием роста себестоимости стало снижение показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

Поскольку доля выручки от реализации газа от общего объема выручки, как правило, составляет 80% и более, Общество проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от реализации газа.

В представленной таблице приведены изменения размера выручки от продажи газа ОАО «Газпром» (головная компания) по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

Период	Изменение выручки, % ⁽¹⁾
2007/2006	7,20%
2008/2007	43,88%
2009/2008	- 2,62%
2010/2009	13,19%
I квартал 2011/I квартал 2010	41,84%

⁽¹⁾ За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей

Для анализа степени влияния на изменение размера выручки от реализации газа экономических характеристик деятельности ОАО «Газпром» Общество использует многофакторную модель.

Основные факторы, оказывающие значимое воздействие на результирующий показатель (размер выручки от реализации газа в текущем году), используемые в модели - физический объем поставок, цены на поставляемый газ и динамика валютного курса. Удельный вес каждого фактора определяется непосредственно в ходе анализа.

Каждый из рассматриваемых факторов может оказывать различное как по направлению, так и по значимости воздействие на изменение выручки от реализации газа, а их суммарное воздействие в итоге

определяет изменение размера выручки от реализации газа в текущем году.

Факторы, оказавшие влияние на рост выручки от реализации газа (основная деятельность)

Год	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Степень влияния фактора в % в оценке эмитента ⁽¹⁾
2007/2006	Объемы поставок	-6 ⁽²⁾
	Цена реализации	171
	Динамика валютного курса	-65 ⁽³⁾
2008/2007	Объемы поставок	5
	Цена реализации	103
	Динамика валютного курса	-8 ⁽³⁾
2009/2008	Объемы поставок	-417 ⁽⁴⁾
	Цена реализации	-262 ⁽⁵⁾
	Динамика валютного курса	579
2010/2009	Объемы поставок	12
	Цена реализации	71
	Динамика валютного курса	-16 ⁽³⁾
I квартал 2011/ I квартал 2010	Объемы поставок	45
	Цена реализации	51
	Динамика валютного курса	-4 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Отрицательное значение фактора представляет собой негативное влияние на рост размера выручки.

⁽²⁾ Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта из-за аномально теплой погоды в январе-марте 2007 года.

⁽³⁾ Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля (в среднем за год) по отношению к доллару США и евро.

⁽⁴⁾ Отрицательное значение фактора отражает сокращение объема поставок природного газа на основные рынки сбыта.

⁽⁵⁾ Отрицательное значение фактора отражает снижение цен на газ.

Мнения органов управления ОАО «Газпром» относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Собственные оборотные средства	20 521 084	-70 490 276	194 384 526	259 664 953	718 015 887	1 067 475 009
Индекс постоянного актива	1.03	1.05	1.02	1.06	1.00	0.94
Коэффициент текущей ликвидности	2.96	2.8	2.72	2.59	2.60	3.25
Коэффициент быстрой ликвидности	2.35	2.34	2.26	2.05	2.17	2.91
Коэффициент автономии собственных средств	0.8	0.76	0.77	0.78	0.79	0.80

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

В течение 2006 года, а также по результатам деятельности в течение последних трех завершенных финансовых лет, ОАО «Газпром» не испытывало недостаток собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности.

Отрицательное значение собственных оборотных средств по итогам деятельности в 2007 году в большей степени связано с существенным увеличением объема долгосрочных финансовых вложений (на 50,46% по сравнению с показателем 2006 года), вследствие которого рост внеоборотных активов Общества происходил более быстрыми темпами, чем рост показателя нераспределенной прибыли. Рост объема долгосрочных финансовых вложений происходил, в основном, за счет увеличения инвестиций в дочерние, зависимые и прочие общества, связанных с осуществлением ОАО «Газпром» стратегических сделок по приобретению акций ОАО «Мосэнерго», ОАО «Белтрансгаз», а также акций компании «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V. в целях участия в разработке проекта «Сахалин-2» (более подробно см. п.17 Пояснений к бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2007 год).

По состоянию на 31 декабря 2008 года показатель стоимости собственных оборотных средств ОАО «Газпром» составил 194 384 526 тыс. рублей.

Основное влияние на существенное увеличение показателя «Собственные оборотные средства» в 2008 году оказали следующие факторы:

- рост собственного капитала Общества в результате проведенной переоценки основных средств;
- более медленные темпы роста внеоборотных активов по сравнению с темпами роста собственного капитала Общества. На замедление роста внеоборотных средств в первую очередь оказала влияние проведенная Обществом, в связи со снижением котировок акций компаний-эмитентов, переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года.

По состоянию на 31 декабря 2009 года значение показателя «Собственные оборотные средства» составило 259 664 953 тыс. рублей, что на 33,58% больше чем в предыдущем отчетном периоде. Основное влияние на увеличение показателя «Собственные оборотные средства» оказал рост собственного капитала Общества по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» баланса, в связи со значительным увеличением показателя «Чистая прибыль».

Резкий рост значения показателя «Собственные оборотные средства» по состоянию на 31 декабря 2010 года в большей степени связан с более значительным увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» по сравнению с ростом раздела баланса «Внеоборотные активы». Увеличение раздела баланса «Капитал и резервы» произошло:

- по статье 420 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса (14,61%) в связи с проведенной переоценкой основных средств;
- по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса (15,63%) в связи с прибыльностью деятельности Общества.

Внеоборотные активы Общества увеличились на 6,46%. На замедление темпов роста внеоборотных средств в первую очередь оказала влияние проведенная Обществом, в связи со снижением котировок акций компаний-эмитентов, переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 года.

По состоянию на дату окончания I квартала 2011 года показатель «Собственные оборотные средства» составил 1 067 475 009 тыс. рублей, что на 116,39% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2010 года.

Увеличение данного показателя по состоянию на 31 марта 2011 года в большей степени связано с увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» при снижении раздела баланса «Внеоборотные активы». Увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» произошло по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса (19,08%) в связи с ростом показателя «Чистая прибыль». Внеоборотные активы Общества снизились на 2,91% в большей степени за счет проведенной Обществом переоценке финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 года.

ОАО «Газпром», как предприятие, относящееся к капиталоемкой отрасли, имеет в структуре пассивов большой объем заемных средств. Финансирование деятельности ОАО «Газпром» осуществляется, преимущественно, за счет долгосрочных заемных средств (доля долгосрочных заемных средств (сумма строк 510 и 522 баланса) в общей сумме заемных средств (сумма строк баланса 510, 522, 610, 626) составляет по состоянию:

- на 31 декабря 2006 года - 84,52%;
- на 31 декабря 2007 года - 79,87%;

на 31 декабря 2008 года - 78,02%;
на 31 декабря 2009 года - 84,92%;
на 31 декабря 2010 года - 86,92%.

Высокие значения доли долгосрочных заемных средств в общей сумме заемных средств в период 2006-2010 годов отражает проводимую Обществом политику по удлинению сроков погашения своей задолженности. Зависимость от долгосрочных заемных источников (средств) в значительно меньшей степени влияет на финансовую устойчивость Компании. Долгосрочные заемные средства направляются, преимущественно, на приобретение основных средств, капитальные вложения и другие иммобилизованные активы и при оценке финансовой устойчивости могут рассматриваться наряду с собственным капиталом. В связи с этим, для характеристики источников формирования запасов и затрат и, соответственно, финансовой устойчивости, используются несколько показателей, различающихся по степени охвата источников:

- Наличие собственных средств в обороте;
- Наличие собственных и долгосрочных источников формирования запасов и затрат (рабочий капитал);
- Общая величина основных источников формирования запасов и затрат.

Абсолютная финансовая устойчивость (обеспеченность запасов и затрат только собственными средствами) для капиталоемких отраслей промышленности встречается достаточно редко. Поэтому для данного класса компаний в качестве основного показателя финансовой устойчивости используется «нормальная финансовая устойчивость» - обеспеченность запасов и затрат теми источниками финансирования, которые компания может использовать в своей деятельности длительное время.

Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром», имеет достаточно высокий уровень и колебания его за последние пять завершённых финансовых лет незначительны. Это свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств и увеличение этого показателя в динамике характеризует усиление финансовой независимости ОАО «Газпром».

Незначительное снижение показателя «Коэффициент автономии собственных средств» до уровня 0,76 по итогам деятельности Общества в 2007 году обусловлено увеличением внеоборотных и оборотных активов Общества, главным образом, за счет роста финансовых вложений, запасов и краткосрочной дебиторской задолженности.

По итогам деятельности в I квартале 2011 года по сравнению с аналогичным периодом 2010 года значение показателя «Коэффициент автономии собственных средств» осталось на уровне I квартала 2010 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2010г. – 0,80)

Коэффициенты ликвидности ОАО «Газпром» находятся на достаточно высоком уровне.

В течение 2007-2009 гг. происходит некоторое снижение коэффициентов быстрой и текущей ликвидности связанное, в основном, с увеличением краткосрочных обязательств ОАО «Газпром».

Наибольшее влияние на снижение значений коэффициентов ликвидности по итогам деятельности в 2007 году оказал рост на 94,80% размера краткосрочных займов и кредитов (статья 610 баланса) за счет статьи баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов».

На снижение коэффициентов ликвидности по итогам 2008 года по сравнению с 2007 годом оказали влияние рост кредиторской задолженности в большей степени перед поставщиками и подрядчиками, а также рост размера краткосрочных займов и кредитов вследствие проводимой Обществом в конце 2008 года политики по привлечению заемных средств через краткосрочное финансирование, основанной на возможности привлечения заемных ресурсов по ставкам ниже рыночных.

Снижение коэффициентов ликвидности по итогам деятельности в 2009 году связано в большей степени с ростом долгосрочной задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса, в которой отражается задолженность дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.

По итогам деятельности Общества в 2010 году коэффициент текущей ликвидности практически остался на уровне 2009 года (незначительный рост), в то время как рост коэффициента быстрой

ликвидности составил 5,83%. Наибольшее влияние на увеличение значения коэффициента быстрой ликвидности оказало:

- снижение доли запасов и налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям в оборотных активов Общества;
- уменьшение на 20,46% размера краткосрочных займов и кредитов (статья 610 баланса) за счет статьи баланса 613 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» вследствие планового погашения кредитов и займов, привлеченных в предыдущие годы.

По состоянию на 31 марта 2011 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности увеличились на 10,48% и 6,13% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2010 года. Наибольшее влияние на увеличение значений коэффициентов оказали:

- рост на 17,71% размера долгосрочной дебиторской задолженности за счет статьи баланса 1234 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»;
- уменьшение на 7,25% размера краткосрочных займов и кредитов (статья 1510 баланса) за счет статьи баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» вследствие планового погашения кредитов и займов, привлеченных в предыдущие годы.

Показатель «Индекс постоянного актива» характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.

За анализируемый период собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива - в районе единицы, и колебание его в течение рассматриваемого незначительно.

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Размер уставного капитала	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564	118 367 564
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0	0	0	0	0	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001	8 636 001

отчислений из прибыли эмитента						
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	2 582 467 620	2 581 019 372	3 291 511 791	3 288 669 802	3 769 181 002	3 768 943 510
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	945 937 462	1 247 498 500	1 355 005 242	1 983 016 052	2 292 965 777	2 584 743 694
Общая сумма капитала эмитента	3 655 408 647	3 955 521 437	4 773 520 598	5 398 689 419	6 189 150 344	6 480 690 769

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента

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

Наименование показателя	2006	2007	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	918 353 501	1 195 404 517	1 602 398 617	1 811 712 891	2 356 823 254	2 639 394 037
Запасы	124 428 581	153 153 969	203 165 676	206 879 907	255 455 169	182 404 924
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	37 199 146	21 009 914	16 743 639	54 508 068	21 189 481	22 996 459
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	128 585 647	132 353 114	298 608 269	565 444 150	703 918 072	701 394 715
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	549 657 235	757 266 257	962 068 712	864 494 248	1 148 339 055	1 449 105 045
Краткосрочные финансовые вложения	17 248 532	69 945 934	50 797 174	58 695 234	20 198 059	39 885 857
Денежные средства	61 234 070	61 674 969	71 014 461	61 688 603	207 711 746	237 574 092
Прочие оборотные активы	290	360	686	2 681	21 672	6 032 945 ^(*)

(*) в т.ч. расходы на освоение природных ресурсов 5 990 962 тыс. руб.

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):
Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность.

За I квартал 2011 года темп прироста капитала и резервов (4,7 %) более чем в полтора раза превысил темп прироста валюты баланса (2,8%), вследствие чего коэффициент финансовой независимости увеличился на 1,8%.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на начало периода	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	6 189 150 344	6 480 690 769	291 540 425	4,7%
2.	Валюта баланса	7 827 957 711	8 052 609 797	224 652 086	2,8%
3.	Коэффициент финансовой независимости ⁽¹⁾	0,791	0,805	0,014	1,8%

⁽¹⁾ Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

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

Политика ОАО «Газпром» в отношении финансирования оборотных средств включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- привлечение на международных и российском рынках капитала денежных средств посредством выпуска долговых инструментов, а также привлечения банковских кредитов в рамках утвержденной Программы заимствований;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет снижения процентных ставок.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления:

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- Значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании. Низкая вероятность.
- Существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании. Низкая вероятность.

Дополнительная информация:

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента.

Состав	Структура (%)					
	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	I кв. 2011г.
Запасы и затраты	13,55%	12,81%	12,68%	11,42%	10,84%	6,92%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	4,05%	1,76%	1,04%	3,01%	0,9%	0,87%
Долгосрочная дебиторская задолженность	14,00%	11,07%	18,64%	31,21%	29,87%	26,57%
Краткосрочная дебиторская задолженность	59,85%	63,35%	60,04%	47,72%	48,72%	54,90%
Краткосрочные финансовые вложения	1,88%	5,85%	3,17%	3,24%	0,86%	1,51%
Денежные средства	6,67%	5,16%	4,43%	3,40%	8,81%	9,00%
Прочие оборотные активы	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,23%
Итого оборотные активы	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2010 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.:
6 827.47

Валюта: **RUB**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.:
546 624 435

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2009 году на годовом Общем собрании акционеров 29 июня 2010 года принято решение выплатить дивиденды в размере 3,57 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2011 года.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Место нахождения эмитента: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

Дата государственной регистрации выпуска	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

(выпусков)		
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **187 598 397 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. евро:
6 276 592

Валюта: **евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.:
223 160 275

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2010 года: **2 944 378 тыс. рублей**

по состоянию на 31 декабря 2010 года: **11 639 274 тыс. рублей**

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 года составляет 445 408,5 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **8,5 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **445 408,5 тыс. рублей**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **нет**

В период с 1 января 2010 года до 31 декабря 2010 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **36 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): **нет**

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

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.: **6 827.47**

Валюта: **RUB**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.: **546 624 435**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2009 году на годовом Общем собрании акционеров 29 июня 2010 года принято решение выплатить дивиденды в размере 3,57 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2011 года.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**
 Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**
 Место нахождения эмитента: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **187 598 397 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. евро:
6 276 592

Валюта: **евро**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс.руб.:
223 160 275

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2010 года: **2 944 378 тыс. рублей**

по состоянию на 31 декабря 2010 года: **11 639 274 тыс. рублей**

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2011 года составляет 445 408,5 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **8,5 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. рублей**

В период с 1 января 2011 года до 31 марта 2011 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **нет**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): **нет**

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

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	866 789	689 813

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

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	907 707	762 898

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

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н с учетом приказа Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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

Научно-техническая политика ОАО «Газпром» в области создания высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов направлена на решение приоритетных проблем развития Компании. ОАО «Газпром» финансирует научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические разработки, основными результатами которых должны быть:

- экономически эффективное вовлечение в разработку месторождений в новых газодобывающих регионах (Обско-Тазовская губа, полуостров Ямал, шельф Баренцева и Карского морей, Восточная Сибирь и Дальний Восток), характеризующихся сложными природно-климатическими и геологическими условиями;
- обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений;
- создание технологий для эффективной разработки малых месторождений газа и нетрадиционных ресурсов, как, например, метан угольных месторождений;
- диверсификация рынков продукции ОАО «Газпром», в том числе расширение производства и транспорта сжиженного и сжатого природного газа, освоение рынков стран Азиатско-Тихоокеанского Региона;
- разработка диагностических систем, технических средств и оборудования нового поколения для поддержания надежности и эффективности объектов ЕСГ;
- создание энергосберегающих технологий и оборудования, разработка целевых научно-технических программ энергосбережения.

В течение 2006-2010 годов и I квартала 2011 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ в следующем размере:

млн.руб.

2006	2007	2008	2009	2010	I квартал 2011
953,3	1 816,4	1 890,1	3 520,8	3 028,7	593

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

В настоящее время ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 1 471 действующего охранного документа. В собственном производстве используются 174 изобретения, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2010 года составил более 860 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах, используемых в собственном производстве

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05/02/2007
2.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16/03/2007
3.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23/07/2007
4.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27/04/2007
5.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29/01/2009
6.	Устройство для управления закрытием клапанов прободоотборника	82763	23/12/2008
7.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14/05/2009
8.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08/09/2009
9.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14/10/2009
10.	Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрических поверхностей крупногабаритных деталей	95096	02/04/2010
11.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25/11/2005
12.	Глубинный прободоотборник	2333358	15/12/2006
13.	Механизм управления клапанами прободоотборника	2340773	27/04/2007
14.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05/09/1997
15.	Катушка вращающаяся	2160353	16/03/1999
16.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14/04/2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
17.	Гидродомкратный блок	2215116	21/06/2001
18.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08/01/2002
19.	Устройство для опрессовки фонтанной "ёлки"	2236552	16/07/2002
20.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17/06/2004
21.	Способ ремонта эксплуатационных скважин	2394152	02/03/2009
22.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26/03/2010
23.	Информационно-измерительная система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27/11/2009
24.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09/12/2002
25.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27/05/2005
26.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15/12/2005
27.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15/12/2005
28.	Центробежный компрессор	55897	27/03/2006
29.	Дроссельный клапан	57861	05/06/2006
30.	Центробежный компрессор	60651	27/03/2006
31.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05/06/2008
32.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24/03/1997
33.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24/03/1997
34.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10/03/1999
35.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13/07/2000
36.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03/04/2001
37.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03/04/2001
38.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10/11/2002
39.	Способ помещения глубинных приборов в лубрикатор	2279541	08/04/2005
40.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10/03/2006
41.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19/08/2002
42.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15/08/2002
43.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08/07/2002
44.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04/11/2002
45.	Система сбора и распределения газа	32824	18/12/2002
46.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17/11/2005
47.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17/08/2005
48.	Установка получения жидкого пропана	55108	23/12/2005
49.	Дожимная компрессорная станция	59751	13/02/2006
50.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20/08/2007
51.	Установка получения элементарной серы	80451	02/06/2008
52.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02/06/2008
53.	Установка фракционирования углеводородного газа	88783	08/06/2009
54.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17/01/1990
55.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21/05/1996
56.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10/01/1999
57.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16/09/1999
58.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15/08/2000
59.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26/06/2000
60.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25/02/2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
61.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19/12/2001
62.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15/08/2002
63.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28/11/2001
64.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27/11/2002
65.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22/09/2003
66.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08/07/2002
67.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08/09/2003
68.	Состав для глушения скважин	2260682	18/03/2004
69.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20/08/2007
70.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17/10/2007
71.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05/09/2006
72.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18/05/1998
73.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27/07/1998
74.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27/07/1998
75.	Способ исследования скважин	2165519	22/10/1999
76.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13/03/2001
77.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19/02/2002
78.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16/04/2003
79.	Способ исследования скважин	2244105	11/08/2003
80.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31/10/2003
81.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09/06/2004
82.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09/06/2004
83.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01/12/2004
84.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14/06/2005
85.	Устройство для очистки асфальтеносмолапарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22/08/2005
86.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21/04/2008
87.	Комплексная автоматизированная система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	2376451	07/04/2008
88.	Система телемеханики Межпромыслового коллектора ООО "Уренгойгазпром". Центральный диспетчерский пункт. Система поддержки принятия решения	2008610237	30/10/2007
89.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30/06/2004
90.	Турбодетандер	46082	11/02/2005
91.	Турбодетандер	46083	11/02/2005
92.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21/08/2009
93.	Установка низкотемпературной сепарации газовых или газожидкостных смесей (варианты)	93513	15/02/2010
94.	Способ переработки природного газа	2097648	24/03/1997
95.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26/05/1998
96.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26/05/1998
97.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19/01/2004
98.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19/01/2004
99.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01/03/2006
100.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30/01/2006
101.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26/10/2006
102.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12/04/2007
103.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12/07/2007
104.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08/12/2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
105.	Способ ремонта газовых и газоконденсатных скважин с негерметичной обсадной колонной	2382171	04/08/2008
106.	Состав для водоизоляции в газовом пласте	2383576	16/01/2009
107.	Способ проведения исследований газовых и газоконденсатных скважин с субгоризонтальным и горизонтальным окончанием ствола	2386808	12/02/2009
108.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08/12/2008
109.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномёрзлых грунтов	2390621	08/12/2008
110.	Газораспределительное устройство	2394623	29/01/2009
111.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17/04/2003
112.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08/06/1993
113.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12/01/1994
114.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07/06/1999
115.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31/12/2003
116.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04/10/2007
117.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы.	35425	15/09/2003
118.	Способ опорожнения участков трубопроводов в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19/03/2008
119.	Сигнализатор давления	80566	21/08/2008
120.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01/12/1999
121.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03/04/2000
122.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05/12/2002
123.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19/11/2007
124.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19/11/2007
125.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27/04/2004
126.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13/04/2007
127.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19/09/2007
128.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03/09/2009
129.	Способ ожижения природного газа	2135913	10/04/1997
130.	Способ сжижения природного газа	2168124	15/06/1999
131.	Способ сжижения природного газа	2202078	14/03/2001
132.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26/10/2004
133.	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06/06/2005
134.	Установка для непрерывного изготовления металлополимерной трубы	61634	17/07/2006
135.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса	62052	17/07/2006
136.	Способ непрерывного изготовления металлополимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26/02/2006
137.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11/04/2006
138.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13/06/2001
139.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24/01/2002
140.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12/03/2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
141.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16/05/2000
142.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10/01/2000
143.	Способ ремонта газопровода	2178856	20/11/2000
144.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06/12/2000
145.	Автогазозаправщик	2185976	13/06/2001
146.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28/06/2001
147.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30/10/2001
148.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26/02/2002
149.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	77114	11/08/2008
150.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28/12/2009
151.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11/08/2008
152.	Устройство для испытаний герметичности шаровых затворов запорной арматуры	39399	24/03/2004
153.	Опора трубопровода	51412	09/08/2005
154.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09/03/2006
155.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08/06/2006
156.	Утяжелитель трубопровода	68635	13/06/2007
157.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29/04/2008
158.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10/09/2008
159.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30/03/2009
160.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18/08/2009
161.	Утяжелитель трубопровода и способ его баллаستирования	2047035	29/06/1992
162.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01/07/1996
163.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17/04/2003
164.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28/08/2003
165.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08/12/2004
166.	Блок-бокс	45146	26/07/2004
167.	Блочное-комплектное устройство электроснабжения	68800	27/11/2007
168.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01/12/2009
169.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25/12/2009
170.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28/12/2009
171.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06/04/2003
172.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11/11/2003
173.	Генератор специальных сигналов	2267805	24/05/2004
174.	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	2306554	16/03/2006

Сведения об изобретениях и полезных моделях, обладателем прав на которые является ОАО «Газпром»

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
---	------------------	---------------	-----------------

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
2.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
3.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
4.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
5.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
6.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
7.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
8.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
9.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
10.	Устройство для измерения поляризованного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
11.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
12.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
13.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
14.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
15.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
16.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
17.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
18.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
19.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
20.	Агрегатно-цеховой комплекс контроля и управления «РИУС-КВАНТ», предназначенный для замены выработавших технический ресурс средств автоматизации газоперекачивающих агрегатов ГТК-10И(Р)-Speedtronic и компрессорных цехов импортной поставки-Geomatic	66447	16.03.2007
21.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
22.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
23.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
24.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
25.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
26.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
27.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
28.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
29.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
30.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
31.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
32.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
33.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
34.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
35.	Мощный CO ₂ – лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
36.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
37.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
38.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
39.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
40.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
41.	Комплексный реагент для тампонажных систем	2129649	21.05.1997

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
42.	Способ получения углеводородов	2134675	27.07.1998
43.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
44.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
45.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин «Аркцемент»	2144977	13.03.1997
46.	Перо оболочковой турбинной лопатки «Флокс 2»	2154169	10.11.1998
47.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
48.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
49.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	10.03.1999
50.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2006
51.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
52.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
53.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
54.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
55.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
56.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
57.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
58.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
59.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
60.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
61.	Способ раствора гликоля – осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
62.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
63.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
64.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
65.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
66.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
67.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
68.	Пакер	2198283	01.11.2001
69.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
70.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
71.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
72.	Устройство для подготовки основания под укладку труб	2208097	27.12.2001
73.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
74.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
75.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
76.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
77.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
78.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
79.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
80.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
81.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
82.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
83.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
84.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
85.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.04.2002

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
86.	Скважинный клапан отсекабель	2234595	30.12.2002
87.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
88.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
89.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
90.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
91.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
92.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
93.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
94.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
95.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
96.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
97.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
98.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических порошках	2264620	02.06.2004
99.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
100.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
101.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
102.	Способ определения качества каустических магнетитовых порошков	2269773	02.06.2004
103.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
104.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
105.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
106.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
107.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
108.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
109.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
110.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
111.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
112.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
113.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
114.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
115.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
116.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
117.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
118.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
119.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
120.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
121.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
122.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
123.	Насосная система	2315198	15.03.2005
124.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
125.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
126.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
127.	Способ получения твердого преобразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
128.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
129.	Изоляционный антикоррозионный материал рам	2325584	21.02.2007
130.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
131.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
132.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
133.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2006
134.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
135.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
136.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
137.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
138.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
139.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
140.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
141.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
142.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
143.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
144.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
145.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
146.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
147.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184219	05.07.2000
148.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184223	05.07.2000
149.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
150.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
151.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
152.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
153.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
154.	Внутритружное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
155.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
156.	Внутритружное транспортное средство	2194918	07.05.2001
157.	Внутритружное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
158.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
159.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
160.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
161.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
162.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
163.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
164.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашинны	2204723	15.05.2000
165.	Надроторное устройство турбомашинны	2199680	26.01.2001
166.	Рабочая лопатка турбомашинны	2199669	26.01.2001
167.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
168.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
169.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
170.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
171.	Выхлопное устройство турбомашинны	2220285	20.02.2002
172.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
173.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
174.	Устройство для опрессовки фонтанной «елки»	2236552	16.07.2002
175.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
176.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
177.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
178.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
179.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
180.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
181.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
182.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	24.06.2008
183.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
184.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
185.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
186.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
187.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	10.12.2009
188.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
189.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
190.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
191.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
192.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
193.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
194.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
195.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
196.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метанугольной скважины в процессе ее освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
197.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
198.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2008
199.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
200.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
201.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
202.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
203.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
204.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
205.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
206.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
207.	Обязка устьевого и наземного оборудования метанугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
208.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
209.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
210.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
211.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
212.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
213.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
214.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.04.2004
215.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
216.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
217.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
218.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
219.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
220.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
221.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
222.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
223.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
224.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
225.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
226.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
227.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
228.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
229.	Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений, для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства и эксплуатации	79362	13.08.2008
230.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
231.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
232.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
233.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
234.	Разделитель жидкости	2369426	26.06.2008
235.	Устройство для дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
236.	Сушающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
237.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
238.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
239.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
240.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
241.	Сушающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
242.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
243.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
244.	Дегазатор конденсата	84376	12.03.2009
245.	Блок насосной	85571	10.02.2009
246.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
247.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
248.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
249.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
250.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
251.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
252.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374296	04.07.2007
253.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
254.	Буровой раствор на углеводородной основе	2379324	01.09.2008
255.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
256.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
257.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009




№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
258.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008
259.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
260.	Автозаправочная станция природным газом – ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
261.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
262.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
263.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	2382808	01.09.2008
264.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
265.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
266.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
267.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
268.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
269.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
270.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента – диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
271.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента – триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
272.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
273.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
274.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
275.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
276.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
277.	Морская ледостойкая платформа	2292421	17.09.2004
278.	Волнолом	2223359	12.10.2001
279.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
280.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося пласта	2413838	24.06.2008
281.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.


Сведения о государственной регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» в Российской Федерации

Газпром	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)

	№ 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2014 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393772, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).
ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет от 20 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).

	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402279, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402281, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).


Общеизвестные товарные знаки

	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.
ГАЗПРОМ	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом



Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах, подписавших Мадридское соглашение о международной регистрации знаков и Протокол к нему (Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Бутан, бывшая югославская Республика Македония, Венгрия, Вьетнам, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Кыргызстан, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Нидерланды, Норвегия, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Свазиленд, Сербия, Черногория, Сингапур, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркменистан, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации

Газпром	интеллектуальной собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, вошедшие в Европейское сообщество:

	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13 ноября 2006 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года.
	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 004726841 от 18 декабря 2006 года.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

GAZPROM	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года.</p> <p>Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574</p> <p>Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135 от 07 марта 2007 года, № 1224136 от 20 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224138 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, № 1224141 от 05 июня 2006 года, № 1224142 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от 13 января 2006 года, № 1224158 от 14 октября 2005 года, № 1224159 от 14 октября 2005 года, № 1224160 от 09 октября 2006 года, № 1224161 от 24 декабря 2005 года, № 1224162 от 05 июня 2006 года, № 1224163 от 20 октября 2005 года, № 1224164 от 02 июня 2006 года, № 1224165 от 17 января 2006 года, № 1224166 от 19 января 2006 года, № 1224167 от 17 января 2006 года, № 1499642 от 29 марта 2010 года, № 1499644 от 29 марта 2010 года, № 1499646 от 29 марта 2010 года, № 1499647 от 29 марта 2010 года, № 1499648 от 29 марта 2010 года, № 1499649 от 29 марта 2010 года, № 1499650 от 29 марта 2010 года, № 1499651 от 29 марта 2010 года.</p>
----------------	--

	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86326, 86327, 86330, 86333, 86335 от 19 ноября 2010 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 379478 от 17 марта 2006 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по Патентам и Регистрациям Швеции № 380649 от 28 апреля 2006 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60302 от 16 февраля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № М 236202 от 07 февраля 2011 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60301 от 16 февраля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684



от 06 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60299 от 12 февраля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62423 от 20 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20184 от 05 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091479 от 13 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62033 от 22 апреля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1265 от 20 октября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20780 от 24 сентября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10310 от 30 сентября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132820 от 27 декабря 2010 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60300 от 12 февраля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20778 от 24 сентября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60165 от 23 декабря 2009 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 104052.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10287 от 30 сентября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129783 от 11 октября 2010 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60166 от 23 декабря 2009 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного

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

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Российский рынок.

Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:

	2006	2007	2008	2009	2010
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	656,2	654,0	664,9	582,9	650,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	556,0	548,6	549,7	461,5	508,6
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	84,7%	83,9%	82,6%	79,2%	78,1%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 650-670 млрд. куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

Другими крупными районами газодобычи в 2010-2020 годы станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, месторождений углеводородов в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Перспективным направлением развития ОАО «Газпром» является переработка природного газа с использованием технологии «газ-в-жидкость» (Gas to liquids – GTL) и производства синтетических жидких топлив (СЖТ). Создание индустрии СЖТ позволит Компании диверсифицировать деятельность, обеспечить эффективный сбыт продуктов переработки природного газа, создать современную систему транспорта, а также задействовать ресурсы низконапорного газа.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

ОАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. ОАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником ЕСГ. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ,

добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.

Следует отметить, что в последние годы предприняты определенные шаги по либерализации российского газового рынка. Начиная с ноября 2006 года по 2008 год, в рамках эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации о реализации ограниченных объемов газа на электронной торговой площадке, осуществлялась продажа газа ОАО «Газпром» наряду с газом независимых производителей по не регулируемым государством ценам.

За время проведения эксперимента на электронной торговой площадке ООО «Газпром межрегионгаз» с декабря 2006 года по декабрь 2008 года включительно реализовано около 13,3 млрд. куб. м газа, из которых порядка 5,8 млрд. куб. м - газ независимых производителей и порядка 7,5 млрд. куб. м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Ценовые индикаторы продаж на электронной торговой площадке за указанный период на 38,0% превысили уровень регулируемых цен.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» разрешено увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 млрд. куб. м в 2007 году до 7,5 млрд. куб. м в 2008 году.

Фактически за 2008 год на электронной торговой площадке было реализовано 3,1 млрд. куб. м газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц и 2,99 млрд. куб. м газа независимых производителей.

В настоящее время Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и ОАО «Газпром» дорабатывается проект постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», в котором предусмотрено право ОАО «Газпром» реализовывать газ через ЭТП и биржу по нерегулируемым государством ценам.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 года № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 года;
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год;
- поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

В 2010 году было реализовано указанным выше группам потребителей 25,1 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 6%.

Правительством Российской Федерации приняты решения, направленные на либерализацию ценообразования в газовой отрасли, в частности, переход к применению в ценообразовании на газ с 1 января 2011 г. рыночной формулы цены, основанной на принципе равной доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки.

В связи с наблюдавшимися в мировой и российской экономике тенденциями было принято решение о необходимости переходного периода (2011–2014 гг.), на протяжении которого следует постепенно привести внутренние цены на газ к уровню равной доходности. Минэкономразвития России разработало сценарные условия функционирования экономики РФ, в соответствии с которыми в период с 2010 по 2013 гг. предусмотрено повышение оптовых цен на газ для промышленных потребителей на 15% ежегодно. Исходя из данных сценарных условий приказом ФСТ России цены на газ для промышленных потребителей в 2011 году увеличены на 15%.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в период 2011-2014 гг. осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение в этот период равной доходности поставок газа на

внешний и внутренний рынки. Переход к равнодоходным ценам предполагается в полной мере осуществить с 2015г.

Европейский рынок.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

Снижение потребления газа в результате финансового кризиса в сочетании с приростом предложения (в основном за счет ввода в эксплуатацию целого ряда СПГ проектов) оказало давление как на объемы закупок трубопроводного газа, так и цен на спотовых площадках в сторону их снижения. В сложившейся ситуации для сохранения конкурентоспособности российского газа по отношению к газу, реализуемому другими экспортерами по долгосрочным контрактам, а также газу, реализуемому на ликвидных рынках, ОАО «Газпром» была проведена некоторая адаптация существующих контрактов.

В то же время, в основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» по-прежнему лежит система долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати» с привязкой контрактной цены на газ к ценам на нефтепродукты - как стандарт отрасли, обеспечивающий прогнозируемую базу при планировании нормального инвестиционного цикла. В ближайшие несколько лет на рынке газа ожидается восстановление баланса спроса и предложения, что, соответственно, приведет к сближению спотовых цен и цен по долгосрочным контрактам Общества.

Другим основополагающим элементом экспортной стратегии Компании является принцип сохранения единого экспортного канала. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», предоставивший исключительное право на экспорт этого товара организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в капитале которого доля участия организации-собственника единой системы газоснабжения составляет 100%. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт природного газа была выдана ООО «Газпром экспорт» (ранее ООО «Газэкспорт»). Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, Общество уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает комплекс мероприятий в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, использованию газа также в качестве моторного топлива, и новых видах использования газа.

Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. Общество является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей. ОАО «Газпром» занимает первое место в мире и в Европе по экспорту природного газа.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- Восстановление спроса. Современное состояние европейского газового рынка характеризуется неравномерными темпами восстановления спроса на газ после глобальной рецессии. В целом, по предварительным оценкам Международного центра CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2010 году увеличилось по сравнению с 2009 годом на 4,9% и составило 566,9 млрд. куб. м (источник: 2010 Natural Gas Year in Review, CEDIGAZ First Estimates, April 28, 2011). В то же время

увеличение предложения СПГ в Европейском регионе, вызванное вводом в 2010 году новых мощностей по производству СПГ в мире, привело к снижению спотовых цен в Европе ниже уровня цен на природный газ, поставляемый в европейские страны по долгосрочным контрактам, оказывая негативное влияние на объемы закупок трубопроводного газа, в том числе поставляемого из России.

Восстановление спроса на европейском газовом рынке на докризисном уровне ожидается в 2012-2013 гг. В долгосрочном периоде прогнозируется умеренный рост спроса на газ темпами порядка 1% в год. При этом перспективный спрос на газ во многом будет зависеть от политики стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, принятия мер по поддержанию и развитию угольной генерации, а также энергосбережения.

- Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате политических волнений в Северной Африке и техногенной катастрофы в Японии. Значительные потери объемов выработки энергии на атомных и угольных электростанциях Японии будут компенсироваться дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что приведет к увеличению Японией импорта СПГ. Современная структура глобального рынка СПГ позволяет обеспечить быстрое наращивание поставок в Японию. С одной стороны это может быть достигнуто за счёт увеличения загрузки мощностей по сжижению газа, с другой - за счёт переориентации части танкеров СПГ с европейского на азиатский рынок, что приведет к увеличению потребностей Европы в трубопроводном газе. Кроме того, проведение многими государствами политики, направленной на регулирование развития ядерной энергетики и ограничение выбросов CO₂ усилит давление на газовый рынок, спрос на газ будет расти более высокими темпами, чем предполагалось ранее. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки, военная операция и продолжение гражданской войны в Ливии могут привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу.

Данные факторы способствуют повышению спроса и цен на газ.

- Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования предоставляющихся возможностей развития деятельности.
- Развитие техники и технологии. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологии. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять новые разработки в практической деятельности.
- Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. В результате ОАО «Газпром» ожидает обострение конкуренции на своих основных рынках.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ОАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные с падением спроса на газ в Европе в 2009 году, произошедшим в результате финансово – экономического кризиса, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Катара, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а

также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – стоятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китай, Япония и Южная Корея.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет более 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 15% объема добычи газа в России. Однако в условиях, когда основная часть газа реализуется потребителям в регулируемом секторе рынка газа, возможности использовать указанное право у независимых производителей ограничены, и они, действуя на другом - нерегулируемом сегменте рынка, не оказывают конкурентного воздействия на доминирующее положение ОАО «Газпром».

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2006	2007	2008	2009	2010	I квартал 2011
16,0%	16,79%	17,9%	13,8%	12,79%	13,8%

В настоящее время деятельность ОАО «Газпром» на российском рынке природного газа находится вне конкуренции. В последние годы федеральными органами исполнительной власти с участием ОАО «Газпром» и независимых производителей газа разрабатываются меры по формированию и дальнейшему развитию федерального оптового рынка газа (ФОРГ), направленные на поэтапную либерализацию российского газового рынка.

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 и от 10 декабря 2007 года № 851 проводился эксперимент по продаже на электронной торговой площадке (ЭТП) части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях, в т.ч. с обеспечением паритета продаж газа. За время проведения эксперимента на ЭТП ООО «Межрегионгаз» было реализовано газа из ресурсов ОАО «Газпром» и независимых производителей газа в объеме 13,3 млрд. куб. м на сумму 20,7 млрд. руб., превышение цен торгов над ценами ФСТ России составило 38%. При этом в 2007 году ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами было продано 4,4 млрд. куб. м газа, независимыми организациями – 2,8 млрд. куб. м. В 2008 году эти показатели составили 3,1 млрд. куб. м и 3,0 млрд. куб. м, соответственно. В торгах приняло участие 14 продавцов и 59 покупателей, за период торговли было совершено 3 120 сделок, все они были исполнены.

В 2009 – 2010 г.г. торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

С октября 2008 года ОАО «Газпром» ведется работа с государственными ведомствами и Правительством Российской Федерации по согласованию и принятию постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», которое позволит продолжить торговлю физическими объемами газа на ЭТП и организовать продажу финансовых инструментов на газ на бирже. Во втором квартале 2010 года ОАО «Газпром» подготовлены и направлены в Минэнерго России презентационные материалы и программа совещания с участием представителей профильных государственных ведомств и Аппарата Правительства Российской Федерации для определения мер по окончательной доработке и принятию данного постановления. В декабре 2010 Минэнерго России направило в ОАО «Газпром» для согласования доработанную в связи с замечаниями ФСФР России версию указанного постановления, в которой словосочетания «товарная биржа», «электронная торговая площадка» заменены словосочетаниями «товарные биржи», «электронные торговые площадки».

Объем реализации газа ОАО «Газпром», определяемый проектом постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», составляет:

- в 2011 году до 7,5 млрд. куб. м на электронных торговых площадках и до 5,0 млрд. куб. м на товарных биржах;*
- в 2012 году до 7,5 млрд. куб. м на электронных торговых площадках и до 7,5 млрд. куб. м на товарных биржах;*
- в 2013 и последующих годах 7,5 млрд. куб. м на электронных торговых площадках и до 10,0 млрд. куб. м на товарных биржах.*

При этом проект постановления предусматривает сохранение паритета продаж газа ОАО «Газпром» и независимых производителей на электронных торговых площадках и товарных биржах.

Однако, несмотря на происходящие в рамках либерализации российского газового рынка изменения, в настоящее время оценка перспектив ОАО «Газпром» и его места на конкурентном рынке природного газа, а также выявление его потенциальных конкурентов представляется преждевременным.

Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как

«СтатойлГидро» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

В то время, как добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов, Норвегия наращивает экспорт этого энергоносителя.

В настоящее время ОАО «Газпром» обеспечивает покрытие порядка 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок в 2009 г. приходилось около четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м						
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	147,1	150,1	150,5	158,8	140,6
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	67,9	61,1	76,0	94,8	98,9
«Сонатрак»	Алжир	65,0	61,9	56,8	55,0	51,4
«ГазТерра»	Нидерланды	53,0	56,3	54,0	55,2	48,6
«Катар гэс»	Катар	4,6	5,4	7,5	7,9	18,8
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %						
ОАО «Газпром»	Россия	23,3	23,9	23,9	28,4	26,3
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,7	9,7	12,1	17,5	18,5
«Сонатрак»	Алжир	10,3	9,8	9,0	9,9	9,6
«ГазТерра»	Нидерланды	8,4	8,9	8,6	13,4	9,1
«Катар гэс»	Катар	0,7	0,9	1,2	1,4	3,5

Источник: КЭРА (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

(1) Все объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

(2) Продажи ОАО «Газпром» представляют собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

(3) Без учета продаж «Норск Гидро». В октябре 2007 года произошло слияние компании «Статойл» с «Норск Гидро» и создание интегрированной компании «СтатойлГидро». Включая продажи газа компанией «Статойл» от имени норвежского государства.

(4) В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	5	5	5
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2
Качество товара	0,1	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	4,2	4	4,1

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:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится 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 Общества, избрании 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 акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть

прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества 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) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов 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;
- 9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 10) 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;
- 11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 12) дробление и консолидация акций;
- 13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. 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».

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» 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, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями 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 досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;
- 10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;
- 11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 14) 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;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- 22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относятся:

- 1) 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;
- 2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
- 3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
- 4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 5) 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, кредиторам и в средства массовой информации;
- 6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
- 7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
- 8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;

9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.

Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:

www.gazprom.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:

www.gazprom.ru

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Зубков Виктор Алексеевич**

(председатель)

Год рождения: 1941

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Федеральная служба по финансовому мониторингу Российской Федерации	руководитель
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Председатель
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель

			Наблюдательного совета
2008	наст. время	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет данных**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет данных**

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ананенков Александр Георгиевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор

2006	наст.время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2006	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст.время	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бергманн Буркхард**

Год рождения: **1943**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	"Э.ОН Рургаз АГ" (до 30.06.04 - "Рургаз АГ")	заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2006	2006	"МЕГАЛ ГмбХ Миттель-Ойропейше Газлайтунгсгезельшафт мбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2006	2007	"Егер Акустик ГмбХ&Ко. КГ"	Председатель Консультативного совета
2006	2006	"Э.ОН Рургаз Интернэшнл АГ" (до 30.06.04 - "Рургаз Энерги Бетайлиунгс - АГ")	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	2006	"Транс Ойропа Натургаз Пайплайн ГМбХ"	Председатель

			Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Альянс Лебенсферзихерунгс АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного Совета
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2008	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	"Тюга АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	2008	"Э.ОН Рургаз Е&П ГмбХ" (до 30.06.04 - "Рургаз Е&П ГмбХ")	Председатель Наблюдательного совета
2006	2008	"Э.ОН АГ"	член Правления
2006	2009	"МАН Ферросталь АГ"	член Наблюдательного совета
2006	2007	"Э.ОН ЮК плк."	член Наблюдательного совета
2006	2007	"Э.ОН Газтранспорт Менеджмент ГмбХ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Коммерцбанк АГ"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Дана Газ Интернэшнл"	член Консультативного совета
2006	наст. время	"Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэлльнер & Зон ГмбХ"	член Консультативного совета
2007	наст. время	"ИВГ Immobilien АГ"	член Консультативного совета
2007	2008	"Э.ОН Газтранспорт АГ & Ко. КГ"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	"Егер Бетайлигунгсгезельшафт мбХ & Ко. КГ"	Председатель Консультативного совета
2008	наст. время	"Э.ОН Енерги АГ"	член Совета директоров
2008	2010	"Контилия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	"Теленор"	член Совета директоров
2008	2010	"Восточный Комитет Германской Экономики"	Заместитель Председателя Правления и член Президиума
2008	2010	"Германо-Российская внешнеторговая палата"	член Совета при Президиуме
2008	2008	"Союз учредителей фондов для развития	член Попечительского совета

		науки в Германии"	
2008	2008	"ДРФ-Кураториум"	Председатель Консультативного Совета
2008	наст.время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет данных**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет данных**

ФИО: **Газизуллин Фарит Рафикович**

Год рождения: **1946**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:
нет данных

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

нет данных

ФИО: **Карпель Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1944**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000748**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000748**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мусин Валерий Абрамович**

Год рождения: **1939**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2006	наст. время	российско-британская юридическая фирма "Мусин и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет данных**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

нет данных

ФИО: **Набиуллина Эльвира Сахипзадовна**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2006	2006	Экспертный совет Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в "Группе восьми" в 2006 году	Руководитель
2006	2007	Фонд "Центр стратегических разработок"	руководитель исследовательской группы
2007	2008	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Министр
2008	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2008	наст. время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр
2007	наст. время	ГК "Российская корпорация нанотехнологий"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Сбербанк России"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	Центральный банк Российской Федерации	член Национального банковского совета
2009	наст. время	ОАО "Российская венчурная компания"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ГК "Ростехнология"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Институт современного развития	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Фонд ГМИ им. А.С.Пушкина	Председатель Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***нет данных***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет данных***

ФИО: *Серда Михаил Леонидович*

Год рождения: *1970*

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2006	2006	АО "Всеобщий банк по Обороту Ценностей"	член Совета директоров
2006	2006	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	член Совета Общества
2006	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газтелеком"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	АО "Панрусгаз"	член Правления
2006	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров

2006	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2006	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шматко Сергей Иванович**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
2008	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора (совмещение)
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2008	наст. время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета

			директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ГК "Росатом"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***нет данных***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***нет данных***

ФИО: ***Юсуфов Игорь Ханукович***

Год рождения: ***1956***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

2006	наст. время	Министерство иностранных дел Российской Федерации	специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям
------	-------------	---	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

нет данных

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

нет данных

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Миллер Алексей Борисович***

Год рождения: ***1962***

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО	член Совета директоров,

		"Сибнефть")	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

(председатель)

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров

2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	Председатель Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ананенков Александр Георгиевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	2006	ЕвРоПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2006	наст. время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2006	2009	НО "Фонд им. В. И. Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНАЯ КОРПОРАЦИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2006	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	2008	АО "Словрусгаз"	член Контрольного совета
2008	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000281**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000281**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2006	2006	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор (по совместительству)
2006	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2006	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2007	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	2006	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2007	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная"	член Правления

		электростанция"	
2007	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного Совета
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного Совета по СРП, член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000743**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000743**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Козлов Александр Николаевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления

2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	2006	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2006	2010	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Газпром нефть финанс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в

отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Медведев Александр Иванович*

Год рождения: *1955*

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2006	наст. время	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	АО "ГазКоп"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета, член Совета Общества
2006	наст. время	АО "Панрусгаз"	Председатель Правления, член Правления
2006	2008	АО "Словрусгаз"	член Правления
2006	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2006	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	АКБ "Совфинтрейд"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2007	АО "Газ-Трейдинг"	член Наблюдательного совета
2006	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	2006	Компания "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель- Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2006	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее до 2006 г. - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В	Сопредседатель
2006	наст. время	ЗАО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЕвроПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"ЮгоРосГаз" а.о.	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров
2006	2007	ГАЗПРОМ Германия ГмбХ	Председатель Консультативного совета
2007	2009	АБ "ГПБ Ипотека"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета

2008	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент, член Совета директоров
2009	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas AG (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз АГ (Австрия))	Председатель Наблюдательного Совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Арктическая газовая компания"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренойл Инк."	член Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000199**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000199**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности

(банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Хомяков Сергей Федорович*

Год рождения: *1953*

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	Служба безопасности ОАО "Газпром"	первый заместитель генерального директора
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления, заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2006	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее ОАО "Газком")	член Совета директоров
2006	2009	ДОО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2008	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000199*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.000199*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Аксютин Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Кавказтрансгаз"	главный инженер-первый заместитель генерального директора
2007	2008	ООО "Газпром добыча Надым"	генеральный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голко Ярослав Ярославович**

Год рождения: **1961**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2006	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства
2006	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2006	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "ЛГСС"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2006	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2006	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2006	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2007	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИПИГаздобыча"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	2008	АО "Питер-Газ Б.В."	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ЗАО "ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета

			директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2008	наст. время	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000077**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000077**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2006	2006	ОАО "Сибнефть"	член Совета директоров
2006	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2006	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного Совета

2007	2007	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2008	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International SA	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000955**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000955**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Илюшин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления
2006	2006	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ-мед" (ранее - ОАО "Газпроммедстрах")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000153**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000153**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Павлова Ольга Петровна**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и

			корпоративным отношениям, член Правления
2006	2007	ООО "Агрисовгаз"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	2010	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Лазурная"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО КБ "Севергазбанк"	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	Газпром нефть финанс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000172**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000172**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Русакова Влада Вилориковна**

Год рождения: **1953**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента стратегического развития, член Правления
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром промгаз" (ранее ОАО "Промгаз")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Bulgaria AD	член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000143**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000143**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2006	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2006	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2006	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2006	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011г. - ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2006	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2006	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров

2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ООО "Газкомплектимпэк"	заместитель генерального директора по административно-правовой работе - начальник Правового управления
2006	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэк")	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления

2007	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров
------	------	--------------------	--------------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог
2008	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Центр Каспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
------	-------------	--	-----------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000013**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	75 530
Заработная плата	31 838
Премии	28 203
Комиссионные	0
Льготы	9 299
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	10 596
ИТОГО	155 466

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы,

комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.*

Кроме этого, членам Совета директоров ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов Правления ОАО «Газпром».

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вознаграждение	32 586
Заработная плата	443 504
Премии	433 929
Комиссионные	0
Льготы	122 499
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	55 370
ИТОГО	1 087 888

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 пункта 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ОАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «Газпром»;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*
- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- 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;*
- 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;*
- 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;*
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.*

Эмитентом создана служба внутреннего аудита

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники: В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций, ранее Контрольно-ревизионного управления, функционировавшего с начала 90-х гг. и как самостоятельное Управление и в составе структурных подразделений Общества.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденного приказом Общества от 21.05.2010 г. № 124.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Заместитель начальника Департамента – Фомичев Сергей Егорович.

В структуру Департамента входят:

- *Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;*
- *Организационное управление.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович;*
- *Управление методологии внутреннего аудита.
Начальник Управления - Бикулов Вадим Касымович.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основные задачи Департамента:

- 1. Контроль за эффективностью деятельности структурных подразделений администрации Общества, финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, реализацией инвестиционных проектов Общества.*
- 2. Аудит бизнес-процессов администрации Общества, дочерних и зависимых обществ и организаций, выявление внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, его дочерних обществ и организаций.*
- 3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитором и Ревизионной комиссией Общества.*

Основные функции Департамента:

- *контроль за надлежащим исполнением решений органов управления Общества;*
- *выявление и предотвращение нарушений в экономической и финансовой сферах, неэффективного использования материальных и нематериальных активов Общества, его дочерних обществ и организаций;*
- *организация и проведение в установленном порядке контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;*
- *организация и проведение внутреннего аудита деятельности администрации Общества, его филиалов, представительств;*
- *подготовка совместно с внешними аудиторами информации Комитету Совета директоров по аудиту, Ревизионной комиссии Общества об эффективности функционирования механизмов финансового и операционного контроля Общества, а также о совершенствовании системы контрольно-ревизионной работы;*
- *анализ нарушений и недостатков, выявленных по результатам проведения контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, выявленных рисках, подготовка предложений и рекомендаций по их устранению;*
- *разработка методик планирования, организации и проведения контрольной работы.*

Подотчетность службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром» Департамент подотчетен заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений в 2005 году был сформирован Комитет Совета директоров по аудиту.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 21.05.2010 № 124 одной из функций Департамента является взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитом и Ревизионной комиссией Общества. Выполнение указанной функции осуществляется Управлением методологии внутреннего аудита. В рамках своей компетенции Управлением производится сбор и анализ письменной информации внешних аудиторов о результатах проверки дочерних и зависимых обществ и организаций Общества, при этом получаемая от внешних аудиторов аналитическая информация используется при планировании и проведении контрольных мероприятий Департамента.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о раскрытии информации ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22 февраля 2005 года.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.gazprom.ru

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 ОАО «Газпром»**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ДООО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник

			Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000078**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000078**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кобзев Андрей Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Федеральное агентство по энергетике	начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2006	2010	ОАО "Гипротюменнефтегаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Самарагаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Гипровостокнефть"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Курскгаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Самарский завод "Электроштит"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Саратовоблгаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	2010	ОАО "Трест "Гидромонтаж"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Оренбургоблгаз"	член Совета директоров

2007	2008	ОАО "Газстрой"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Чеченгаз"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Пензагазификация"	член Совета директоров
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	начальник Экспертно-аналитического управления
2008	2009	ОАО "Дом отдыха "Полет"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "НПО Энергомаш имени академика В.П.Глушко"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лобанова Нина Владиславовна**

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:
Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):
Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Логунов Дмитрий Сергеевич**
Год рождения: **1979**

Образование:
высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Росагролизинг"	главный специалист
2006	2010	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	заместитель начальника отдела Управления инфраструктурных отраслей
2010	наст. время	Министерство сельского хозяйства Российской Федерации	заместитель директора Департамента экономики и анализа

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:
Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Носов Юрий Станиславович**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст. время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000038**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000038**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Песоцкий Константин Валерьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г.Будапешт	директор по слияниям и поглощениям
2008	2009	ООО "Голдман сакс"	старший менеджер отдела по исследованию специальных проектов
2009	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора, исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2009	наст.время	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	председатель комитета по финансам
2011	наст.время	Департамент имущества г.Москвы	заместитель руководителя Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2006	2005	ОАО "Нижновэнерго" филиал "Нижегородэнергообит"	инженер группы по работе с потребителями
2006	2008	Федеральное агентство по энергетике	ведущий специалист, главный специалист - эксперт заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 2 категории отдела, Специалист 1 категории, Ведущий

			специалист, Советник отдела, Советник, Заместитель начальника отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора, начальник отдела, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2006	2008	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2006	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фомичев Сергей Егорович**

Год рождения: **1950**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Салехов Марат Хасанович**

Год рождения: **1973**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2006	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительный дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Белобров Андрей Викторович**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00078**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00078**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Вознаграждение	12 949
Зарботная плата	18 260

Премии	16 831
Комиссионные	0
Льготы	10 460
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	431
ИТОГО	58 931

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) и Уставом Общества 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 функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» (до 14.05.2010 г. - Департамент внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром») и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: 0

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вознаграждение	0
Заработная плата	79 782
Премии	46 048
Комиссионные	0
Льготы	18 534
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	7 460
ИТОГО	151 824

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2010 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы,

комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2010 году.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010	1 кв. 2011
Среднесписочная численность работников, чел.	19 409	20 739
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	40.6	-
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	15 491 257	4 770 169
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	2 229 755	1 327 756
Общий объем израсходованных денежных средств	17 721 012	6 097 925

- 1) Среднесписочная численность работников (сотрудников) ОАО «Газпром» включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах. Данные приведены на основании форм федерального государственного статистического наблюдения.
- 2) Данные за I квартал 2011 года о доле сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, не приводятся в связи с отсутствием поквартальной статистической отчетности.
- 3) Данные об объеме денежных средств, направленных на оплату труда и социальное обеспечение приведены на основе формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н.
- 4) Справочно: Численность работников на конец 2010 г., чел – 20 865.

Факторы, которые послужили причиной существенного изменения численности сотрудников (работников эмитента) за отчетный период, а также последствия указанных изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром». В 2010 году осуществлялся плановый набор в межрегиональные управления охраны в соответствии с графиками набора персонала, что привело к росту численности работников.

Данные о создании профсоюзного органа эмитента:

В ОАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 года № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале.

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ОАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **46 061**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **11**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения:

109012 Россия, г.Москва, Никольский переулок, д. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37315**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37315**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

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

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

Место нахождения:

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 26/1

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.739851**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.739851**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице: Федерального агентства по**

управлению государственным имуществом

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения:

109012 Россия, г.Москва, Никольский переулок, д. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37315**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37315**

Полное фирменное наименование: *Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения:

10286 США, Нью-Йорк, Ван Уолл Стрит

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.5**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.5**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения

117420 Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16 корп. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **10 447 428 657**

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')

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

38.37315

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

0.000084

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: **Департамент имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

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

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ОАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ОАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 года, суммарная доля обыкновенных акций Эмитента, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций Эмитента. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: **12.05.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.24**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк (The Bank of New York)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.11**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

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

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**
Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.45**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.45**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**
Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.6**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.74**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**
Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.52**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.52**

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 имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	66	1 408 318 386 407
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	55	1 369 670 867 456
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	11	38 647 518 951
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

Дата совершения сделки: **17.02.2011**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Поставка для ООО «Газпром межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания)

Стороны сделки: **Открытое акционерное общество «Газпром»; Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

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

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

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

перекрестный директорат (член Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»)

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **866.970 млрд. рублей**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11.1 %**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **31 декабря 2011 года; обязательства не исполнены**

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

Дата принятия решение об одобрении сделки: **25.06.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **нет**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **1 408 318 386 407**

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 2011 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 природного газа 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».

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2010 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	400 250 553	464 100
в том числе просроченная	114 322 171	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	104 614 692	38 859 322
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	643 473 810	664 594 650
в том числе просроченная	25 213 110	x
Итого	1 148 339 055	703 918 072
в том числе итого просроченная	139 535 281	x

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

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1**

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **310 606 227**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **10 тыс.руб.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
 Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Сумма дебиторской задолженности ЗАО «Ямалгазинвест» приведена в тыс. руб.

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 139 535 281 тыс. рублей. Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе: По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;
- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;
- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,025% до 0,03%, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	479 498 269	348 000
в том числе просроченная	96 517 846	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	40 037 558	36 378 940
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	929 569 218	664 667 775
в том числе просроченная	25 230 743	x
Итого	1 449 105 045	701 394 715
в том числе итого просроченная	121 748 589	x

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

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1**

Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.: **425 464 300**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Сумма дебиторской задолженности ЗАО «Ямалгазинвест» приведена в тыс. руб.

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2011 года составила 121 748 589 тыс. рублей. Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;**
- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;**
- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,025% до 0,03%, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.**

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

2010

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 года

Организация ОАО "Газпром"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №1 по ОКУД

Дата
(число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
31.12.2010
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

Местонахождение (адрес) 117997, г.Москва, В-420, ГСП-7, ул.Наметкина, д.16,

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	233 375	176 976
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	233 375	176 976
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 775 323 711	3 621 565 477
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	232 890	261 400
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 771 022 715	3 615 613 709
Незавершенное строительство	130	162 222 409	268 896 216
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 627 870 581	1 517 264 033
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	1 403 261 874	1 236 770 566
инвестиции в зависимые общества	142	120 402 551	151 743 064
инвестиции в другие организации	143	102 725	100 607
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	12 887 735	23 757 537
Отложенные налоговые активы	145	8 951 991	11 325 511
Прочие внеоборотные активы	150	46 826 982	51 906 244
Итого по разделу I	190	5 621 429 049	5 471 134 457

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	206 879 907	255 445 169
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 345 850	2 636 375
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 162 013	166 318 156
готовая продукция и товары для перепродажи	214	55 786 523	73 970 851
товары отгруженные	215	1 797 430	1 554 227
расходы будущих периодов	216	8 787 983	10 965 452
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	54 508 068	21 189 481
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	565 444 150	703 918 072
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	928 500	464 100
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	38 859 322
прочие дебиторы	235	564 515 650	664 594 650
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	864 494 248	1 148 339 055
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	323 940 334	400 250 553
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	39 472 908	104 614 692
прочие дебиторы	246	501 081 006	643 473 810
Краткосрочные финансовые вложения	250	58 695 234	20 198 059
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	49 304 185	15 316 724
Денежные средства	260	61 688 603	207 711 746
в том числе :			
касса	261	5 065	7 891
расчетные счета	262	17 830 252	86 670 344
валютные счета	263	40 040 926	117 222 131
прочие денежные средства	264	3 812 360	3 811 380
Прочие оборотные активы	270	2 681	21 672
Итого по разделу II	290	1 811 712 891	2 356 823 254
БАЛАНС	300	7 433 141 940	7 827 957 711

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 771 562 864	3 769 181 002
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 982 527 573	2 292 965 777
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	5 881 094 002	6 189 150 344
IV. Долгосрчные обязательства			
Займы и кредиты	510	919 635 349	862 948 018
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	156 639 303	97 941 764
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	762 996 046	765 006 254
Отложенные налоговые обязательства	515	151 573 369	136 710 142
Прочие долгосрчные обязательства	520	-	4 240 609
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	1 071 208 718	1 003 898 769
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	163 293 623	129 891 126
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	3 973 437	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	64 440 169
текущая часть долгосрчных кредитов и займов	613	159 320 186	65 450 957
Кредиторская задолженность	620	299 019 434	502 161 023
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	185 960 714	307 451 964
задолженность перед персоналом организации	622	120 419	253 725
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	73 658	52 812
задолженность по налогам и сборам	624	43 010 880	41 231 679
прочие кредиторы, в том числе:	625	69 853 763	153 170 843
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 961 983	136 150 704
другие кредиторы	628	58 891 780	17 020 139
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	433 806	722 068
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	18 092 357	2 134 381
Прочие краткосрчные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	480 839 220	634 908 598
БАЛАНС	700	7 433 141 940	7 827 957 711

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	16 229 147	16 335 434
в том числе по лизингу	911	4 139 745	4 139 745
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 288	33 288
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 244 127	12 016 637
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	69 716 172	4 388 841
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	276 844 764	397 008 630
Износ жилищного фонда	970	32 880	33 457
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2010 год

Организация ОАО "Газпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31.12.2010
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	2 879 390 342	2 486 940 618
в том числе от продажи :			
газ	11	2 231 353 909	1 971 269 781
предоставление имущества в аренду	12	372 944 949	320 031 155
услуги по организации транспортировки газа	13	145 256 818	107 748 996
продукты нефтегазопереработки	14	104 104 742	68 261 423
газовый конденсат	15	22 444 233	17 037 997
прочая реализация	16	2 096 309	1 753 748
услуги по организации хранения газа	17	1 189 382	837 518
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(1 250 746 262)	(1 236 490 907)
в том числе проданных:			
газ	21	(663 164 887)	(743 036 367)
предоставление имущества в аренду	22	(375 442 495)	(317 076 500)
услуги по организации транспортировки газа	23	(133 186 621)	(109 137 880)
продукты нефтегазопереработки	24	(58 946 079)	(48 946 312)
газовый конденсат	25	(15 598 830)	(14 735 647)
прочая реализация	26	(4 022 779)	(3 300 244)
услуги по организации хранения газа	27	(384 571)	(257 957)
Валовая прибыль	29	1 628 644 080	1 250 449 711
Коммерческие расходы	30	(759 227 657)	(658 893 296)
Управленческие расходы	40	(47 059 362)	(38 287 506)
Прибыль (убыток) от продаж	50	822 357 061	553 268 909
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	6 116 580	9 499 731
Проценты к уплате	70	(69 261 443)	(79 988 279)
Доходы от участия в других организациях	80	41 380 250	96 044 474
Прочие доходы	105	2 302 482 271	2 893 297 875
Прочие расходы	110	(2 577 901 278)	(2 630 407 372)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	525 173 441	841 715 338
Отложенные налоговые активы	141	2 429 890	(24 975 446)
Отложенные налоговые обязательства	142	12 697 054	(46 200 066)
Текущий налог на прибыль	150	(189 568 220)	(119 828 768)
Налог на прибыль прошлых лет	153	11 926 524	17 113
Прочие расходы из прибыли	156	1 918 567	(26 114 898)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	364 577 256	624 613 273
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	65 221 308	38 958 580
Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	201	15,40	26,38
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	870 359	5 527 622	1 950 989	64 524
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	17 782 394	6 744 054	17 193 528	10 770 371
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	211 205 381	205 872 597	395 534 023	383 217 193
Отчисления в оценочные резервы	250	X	28 854 283	X	15 125 100
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	898	5 340	11 714	32 477
Восстановление оценочных резервов	270	2 089 720	X	1 176 332	X

Руководитель

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

**Отчет об изменениях капитала
за 2010 год**

Организация ОАО "Газпром"

Идентификационный номер
налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №3 по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710003

31.12.2010

00040778

7736 050 003

51

47 / 31

384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	70	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 355 005 242	-	4 773 520 598
2009г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	9 078 013	X	9 078 013
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 364 083 255	-	4 782 598 611
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	624 613 273	X	624 613 273
Дивиденды	83	X	X	X	(8 522 465)	X	(8 522 465)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	85	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
Уменьшение величины капитала за счет :	90	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	-	-	-	-	-
прочих операций	94	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	3 288 669 802	8 636 001	1 983 016 052	-	5 398 689 419
2010г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	482 893 062	X	(488 479)	-	482 404 583
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	3 771 562 864	8 636 001	1 982 527 573	-	5 881 094 002
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	364 577 256	X	364 577 256
Дивиденды	103	X	X	X	(56 579 696)	X	(56 579 696)

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6		7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	11 833	-	2 440 644	-	2 452 477
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	11 833	-	2 440 644	-	2 452 477
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	(2 393 695)	-	-	-	(2 393 695)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	(2 393 695)	-	-	-	(2 393 695)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	3 769 181 002	8 636 001	2 292 965 777	-	6 189 150 344

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001
Прочие резервы					
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительной задолженности					
данные предыдущего года	164	21 350 717	13 579 452	(245 063)	34 685 106
данные отчетного года	165	34 685 106	18 069 667	-	52 754 773
Резерв под обесценение фин. вложений					
данные предыдущего года	167	2 575 062	423 814	(54 498)	2 944 378
данные отчетного года	168	2 944 378	9 157 347	(462 451)	11 639 274

Показатель		Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы		-	-	-	-
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую оплату отпусков работникам					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет		-	-	-	-
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год					
данные предыдущего года	182	832 635	1 559 748	(957 061)	1 435 322
данные отчетного года	183	1 435 322	2 233 784	(1 534 725)	2 134 381
На предстоящие ремонты основных средств					
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности					
данные предыдущего года	191	21 030 337	-	(4 373 302)	16 657 035
данные отчетного года	192	16 657 035	-	(16 657 035)	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	5 881 094 002		6 189 150 344	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на :					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010 год

Организация ОАО "Газпром"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №4 по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
31.12.2010
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	61 198 478	73 477 438
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	5 607 166 218	5 057 791 203
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	3 324 350 050	2 955 548 318
- выручка от продажи иного имущества	112	1 998 863 546	2 025 344 551
в т.ч. от продажи валюты	113	1 977 876 452	2 020 270 451
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	130 579 003	9 783 701
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	-
- безвозмездно	116	-	-
- прочие доходы	117	153 373 619	67 114 633
Направлено денежных средств - всего	120	(4 581 516 586)	(4 436 009 197)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 794 020 900)	(1 778 884 271)
на оплату труда	160	(15 491 257)	(10 215 051)
на выплату дивидендов, процентов	170	(53 585 133)	(8 754 026)
на расчеты по налогам и сборам	180	(236 733 312)	(103 716 577)
на таможенные пошлины	183	(258 358 872)	(414 950 443)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	(2 229 755)	(1 371 888)
на выдачу авансов	191	(131 912 450)	(26 966 331)
прочие расходы	192	(2 089 184 907)	(2 091 150 610)
в т.ч. на продажу валюты	193	(1 987 658 583)	(1 953 470 196)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	1025 649 632	621 782 006
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	152 788 206	209 278 969
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	264 636	78 354
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	48 716 666	21 577
Полученные дивиденды	230	43 259 270	89 302 582
Полученные проценты	240	4 008 962	17 714 359
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	55 238 683	98 989 111
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	1 299 989	3 172 986
Прочие поступления	260	-	-
Направлено денежных средств - всего	270	(960 463 033)	(864 450 540)
Приобретение дочерних организаций	280	(88 235 662)	(235 194 665)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(866 653)	(1 347 864)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(35 707 096)	(57 838 521)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(36 753 935)	(43 625 703)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(694 177 540)	(494 148 583)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(104 722 147)	(32 295 204)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(807 674 827)	(655 171 571)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	125 647 558	433 078 161
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	125 647 558	433 078 161
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(197 109 099)	(411 477 431)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(192 109 099)	(401 477 431)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	(5 000 000)	(10 000 000)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(71 461 541)	21 600 730
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	146 513 264	(11 788 835)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	207 711 742	61 688 603
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	(6 977 491)	1 927 149

Руководитель

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 2010 год

Организация ОАО "Газпром"

Идентификационный номер
налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма
собственности открытое акционерное
общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №5 по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710005

31.12.2010

00040778

7736 050 003

51

47 / 31

384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	589 508	277 314	(33)	866 789
в том числе					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	588 986	277 314	(33)	866 267
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	522	-	-	522
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	356 133	689 813
в том числе:			

Основные средства

Форма 0710005 с.2

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	408 531 137	17 508 661	(1 242 981)	424 796 817
Сооружения и передаточные устройства	061	9135 451 172	130 407 740	(21 861 127)	9243 997 785
Машины и оборудование	062	1274 779 453	52 404 360	(7 608 383)	1319 575 430
Транспортные средства	063	3 690 548	2 420 474	(37 439)	6 073 583
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	4 675 959	372 652	(137 211)	4 911 400
Рабочий скот	065	3 148	-	(368)	2 780
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	35 650	3 605	(3 658)	35 597
Другие виды основных средств	068	349 609	8 827	(34 793)	323 643
Земельные участки и объекты природопользования	069	232 890	29 547	(1 037)	261 400
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	10827 749 566	203 155 866	(30 926 997)	10999 978 435

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	7 052 425 855	7 378 412 958
в том числе :			
зданий и сооружений	141	6 090 096 039	6 366 051 080
машин, оборудования, транспортных средств	142	959 170 201	1 008 787 257
других	143	3 159 615	3 574 621
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	10 733 649 400	10 888 610 690
в том числе:			
здания	151	377 059 575	391 454 787
сооружения	152	9 091 389 678	9 189 948 637
машины и оборудование	153	1 262 160 494	1 304 293 546
прочее	154	3 039 653	2 913 720
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	43 877 412	55 404 566
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	107 039 666	97 671 182
СПРАВОЧНО		код	На начало отчетного года
		2	3
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1396 328 317	-
амортизации	172	913 923 734	-
		код	За отчетный период
		2	3
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		180	3 674 177
			За аналогичный период прошлого года
			4

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
Прочие	192	-	-	-	-
ИТОГО	193	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-	-		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	2 628 853	3 922 643	(3 289 311)	3 262 185
в том числе:					
СПРАВОЧНО			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	236 389	50 551
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			321	4 312	91 052

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов- всего	410	46 118 376	24 477 368	(18 956 838)	51 638 906
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	193 873	-	(9 453)	184 420
Справочно			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			412	5 550 138	16 110 251
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			413	3 451 823	2 638 138

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1524 994 841	1391 614 270	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1524 888 220	1391 509 783	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 000	1 000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	12 887 735	23 757 537	49 313 880	15 316 724
Депозитные вклады	530	10 192 413	9 270 404	1 285 582	933 424
Прочие	535	82 706 780	104 260 096	8 127 962	3 947 911
Итого	540	1630 782 769	1528 903 307	58 727 424	20 198 059
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	703 124 541	553 334 556	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	703 124 541	553 334 556	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	703 124 541	553 334 556	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	301 377 936	(149 789 985)	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	899 576 215	1201 467 569
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	359 022 301	453 379 067
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	39 472 908	104 614 692
прочая	604	501 081 006	643 473 810
долгосрочная - всего	610	565 444 150	703 918 072
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	928 500	464 100
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	-	38 859 322
прочая	614	564 515 650	664 594 650
Итого	620	1465 020 365	1905 385 641
Кредиторская задолженность :			
краткосрочная - всего	630	462 709 918	632 425 890
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	185 960 714	307 451 964
авансы полученные	632	10 961 983	136 150 704
расчеты по налогам и сборам	633	43 084 538	41 284 491
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	80 304 375	19 712 099
займы	636	82 989 248	110 179 027
прочая	637	59 409 060	17 647 605
долгосрочная - всего	640	919 635 349	867 188 627
в том числе:			
кредиты	641	156 639 303	97 941 764
займы	642	762 996 046	765 006 254
прочая	643	-	4 240 609
Итого	650	1382 345 267	1499 614 517

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	1018 649 727	849 651 257
Затраты на оплату труда	720	18 016 155	13 021 132
Отчисления на социальные нужды	730	2 537 155	1 615 130
Амортизация	740	345 545 551	295 479 702
Прочие затраты	750	41 240 929	35 826 352
Итого по элементам затрат	760	1425 989 517	1195 593 573
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	28 156 143	(339 512)
расходов будущих периодов	766	7 429 004	21 264 295
резервов предстоящих расходов	767	699 059	602 687

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	69 716 172	4 388 841
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	69 662 777	4 339 939
из него:			
объекты основных средств	821	4 339 939	4 339 939
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	65 322 838	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	276 844 764	397 008 630
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог - из него:	840	125 265	127 482
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	125 265	127 482
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д.16; имеет филиалы и представительства в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Бишкек, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также Московской области.

Численность работников Общества составила 20 865 и 17 270 человек на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром». В 2010 году осуществлялся плановый набор в межрегиональные управления охраны в соответствии с графиками набора персонала, что привело к росту численности работников.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич
Бергманн Буркхард
Газизуллин Фарит Рафикович
Карпель Елена Евгеньевна
Миллер Алексей Борисович

Мусин Валерий Абрамович
Набиуллина Эльвира Сахипзадовна
Середа Михаил Леонидович
Шматко Сергей Иванович
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Ананенков Александр Георгиевич
Васильева Елена Александровна
Голко Ярослав Ярославович
Голубев Валерий Александрович
Дубик Николай Николаевич
Илюшин Виктор Васильевич
Козлов Александр Николаевич

Круглов Андрей Вячеславович
Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна
Русакова Влада Вилориковна
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Федоров Игорь Юрьевич
Хомяков Сергей Федорович
Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2010 г. входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович
Кобзев Андрей Николаевич
Лобанова Нина Владиславовна
Логунов Дмитрий Сергеевич

Носов Юрий Станиславович
Песоцкий Константин Валерьевич
Тихонова Мария Геннадьевна
Югов Александр Сергеевич

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 416.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 2010 г. курсы валют составили: 30,4769 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2009 г. – 30,2442 руб.) и 40,3331 руб. за 1 евро (31 декабря 2009 г. – 43,3883руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

В отчетности основные средства, введенные в эксплуатацию до 01.01.2010 г., отражены по восстановительной стоимости на указанную дату за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, введенные в эксплуатацию после 01.01.2010 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Сведения о переоценке основных средств приведены в Пояснении 3.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств учитывают изменения, внесенные в Классификацию в период по 2010 год включительно, и приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 - 15	10 - 25
Машины и оборудование	10 - 18	3 - 18
Здания	20 - 50	7 - 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется, в том числе, по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Указанные объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в отчетности показаны за минусом начисленной амортизации. Такой порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Финансовые вложения, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом, на основании доступной информации, определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Незавершенное производство

В составе незавершенного производства отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений, геологоразведочные работы, затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов), отражены в отчетности при сроке их списания:

- менее чем через 12 месяцев после отчетного периода – в составе оборотных активов (по статье баланса «Расходы будущих периодов»);
- более 12 месяцев после отчетного периода – в составе внеоборотных активов (по статье баланса «Прочие внеоборотные активы»).

Расходы будущих периодов списываются по назначению на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и (или) последующих отчетных периодах. Информация о постоянных и временных разницах формируется Обществом на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларации по налогу на прибыль.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2010 год

Существенные изменения в учетную политику на 2010 год не вносились.

Вступительные данные на 1 января 2010 года

По состоянию на 1 января 2010 года стоимость основных средств Общества отражена с учетом результатов переоценки, проведенной независимым оценщиком – ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование». Отражение результатов произведенной переоценки привело к корректировке показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 482 404 583 тыс. руб.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
120	Основные средства	3 292 919 128	482 404 583	3 775 323 711
420	Добавочный капитал	3 288 669 802	482 893 062	3 771 562 864
470	Нераспределенная прибыль	1 983 016 052	(488 479)	1 982 527 573

Кроме того, в Справку о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах бухгалтерского баланса на начало отчетного периода внесены изменения:

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
910	Арендованные основные средства	5 447 376	10 781 771	16 229 147
960	Обеспечения обязательств и платежей выданные	175 526 694	101 318 070	276 844 764

По строке 910 графа «Корректировка» отражены арендованные основные средства в рамках доверительного управления имуществом.

По строке 960 графа «Корректировка» отражены суммы гарантий, выданных Обществом банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей Лтд.» за компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.».

Сравнительные данные за 2009 год

Для обеспечения сопоставимости показателей за 2010 г. со сравнительными показателями за предшествующий год в отчете о прибылях и убытках данные за 2009 г. были скорректированы в связи с изменением порядка отражения отдельных расходов управленческого характера.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
020	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. проданных	1 236 340 473	150 434	1 236 490 907
040	Управленческие расходы	38 437 940	(150 434)	38 287 506

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Изменения в учетной политике на 2011 год

Существенные изменения в учетную политику на 2011 год не вносились. В 2011 году вступают в силу новые нормативные документы, изменяющие порядок учета и отчетности, в связи с чем учетная политика может быть соответственно изменена.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам, первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Предоставление имущества в аренду.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают, главным образом, оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки и прочее. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Активы Общества в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продаже газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 15.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
За 2010 год				
Выручка по сегментам	2 231 353 909	372 944 949	275 091 484	2 879 390 342
Прибыль (убыток) по сегментам	778 600 797	(8 144 669)	51 900 933	822 357 061
Доходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(457 779 805)
Капитальные вложения за период	-	272 636 160	7 355 057	279 991 217
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам		-	-	14 128 440
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	338 733 771	1 755 177	340 488 948
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 925 015
По состоянию на				
31 декабря 2010 г.				
Активы по сегментам	693 054 373	5 104 700 487	81 518 982	5 879 273 842
Нераспределенные активы	x	x	x	1 948 683 869
Итого по активам				7 827 957 711
Обязательства по сегментам	250 910 050	12 357 041	22 649 157	285 916 248
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 352 891 119
Итого по обязательствам				1 638 807 367
За 2009 год				
Выручка по сегментам	1 971 269 781	320 031 155	195 639 682	2 486 940 618
Прибыль (убыток) по сегментам	540 833 856	(1 885 924)	14 320 977	553 268 909
Доходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	71 344 364
Капитальные вложения за период	-	210 910 344	2 608 342	213 518 686
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам		-	-	6 778 276
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	289 165 802	1 517 583	290 683 385
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 561 695
По состоянию на				
1 января 2010 г.				
Активы по сегментам	649 352 611	4 764 200 922	72 055 486	5 485 609 019
Нераспределенные активы	x	x	x	1 947 532 921
Итого по активам				7 433 141 940
Обязательства по сегментам	77 882 014	11 616 064	20 613 144	110 111 222
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 441 936 716
Итого по обязательствам				1 552 047 938

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Управленческие расходы распределяются между отчетными сегментами пропорционально выручке сегмента. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, затраты в незавершенном производстве, готовую продукцию и товары для перепродажи, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам по транспортировке и хранению газа не включается в состав активов сегмента, в виду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку они непосредственно не связаны с отчетными сегментами.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по расчетам с поставщиками за услуги по транспортировке и хранению газа, обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные затраты на объекты строительства, приобретение основных средств и нематериальных активов, принятых на баланс Общества.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2009 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 348 155 070	812 659 848	1 177 266 356	342 780 472	750 559 503	9 431 421 249
Накопленная амортизация	<u>4 218 776 168</u>	<u>611 830 247</u>	<u>876 760 326</u>	<u>142 790 462</u>	<u>288 344 918</u>	<u>6 138 502 121</u>
Остаточная стоимость	2 129 378 902	200 829 601	300 506 030	199 990 010	462 214 585	3 292 919 128
По состоянию на 31 декабря 2010 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 403 544 888	945 420 861	1 319 575 430	424 796 817	906 640 439	10 999 978 435
Накопленная амортизация	<u>5 099 555 029</u>	<u>719 665 680</u>	<u>1 006 705 243</u>	<u>187 452 246</u>	<u>365 034 760</u>	<u>7 378 412 958</u>
Остаточная стоимость	2 303 989 859	225 755 181	312 870 187	237 344 571	541 605 679	3 621 565 477

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 3 563 312 977 тыс. руб. и 3 249 824 737 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Незавершенное строительство	268 821 289	162 147 482
Оборудование к установке	74 927	74 927
Итого	268 896 216	162 222 409

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2010 и 2009 гг., в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, в сумме 239 944 913 тыс. руб. и 144 760 887 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 2 328 049 тыс. руб. и 2 195 743 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2010 г. объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Северо-Европейский газопровод Грязовец – Выборг, участок 597 – 917 км», «Газопровод магистральный УКПГ Нижне-Квакчинского ГКМ-АГРС г. Петропавловска-Камчатского», «Конденсатопровод Заполярное НГКМ – г. Новый Уренгой», «Газопровод от перевала Кударский (92,8 км) до г. Цхинвал».

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрчные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 19.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 2 280 841 тыс. руб. и 461 069 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 715 312 тыс. руб. и 762 726 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 880 тыс. руб. и 3 896 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 144 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 23 757 537 тыс. руб. и 12 887 735 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 5 887 557 тыс. руб. и 2 789 809 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Величина обеспечений, полученных под выданные займы, отражается по статье «Обеспечения обязательств и платежей полученные» (строка 950) бухгалтерского баланса и по состоянию на 31 декабря 2009 г. составляет 65 322 838 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. обеспечений, полученных под выданные займы, не было.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 8 639 241 тыс. руб. и 1 684 497 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Совместная деятельность,	95 250 729	80 258 963
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	74 055 505	59 642 626
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	14 700 444	10 000 886
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 180 363	3 180 363
Долгосрочные депозиты	9 270 404	10 192 413
Прочие,	371 126	764 320
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>370 126</u>	<u>763 320</u>
Итого	104 892 259	91 215 696

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 103 608 320 тыс. руб. и 506 634 588 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В течение отчетного периода были долгосрочные финансовые вложения на сумму 88 579 511 тыс. руб. и 89 023 422 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций в сумме 998 127 084 тыс. руб. и 1 106 968 435 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 397 450 816 тыс. руб. и 363 516 436 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Краткосрочные финансовые вложения¹

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 15 466 826 тыс. руб. и 10 839 433 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В течение отчетного периода были краткосрочные финансовые вложения на сумму 17 588 948 тыс. руб. и 42 084 335 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

¹ Информация по краткосрочным финансовым вложениям приведена без учета движения по текущей части долгосрочных финансовых вложений.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2010 г. и 2009 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе учтены расходы, связанные с выполнением условий лицензионных соглашений, в сумме 30 160 393 тыс. руб. и 30 391 288 тыс. руб., и расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 12 017 802 тыс. руб. и 9 300 146 тыс. руб. соответственно.

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Задолженность за газ проданный:	286 151 432	260 575 993
на территории Российской Федерации	119 423 389	80 999 795
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 52 414 144 тыс. руб. и 35 081 967 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно), в том числе:	166 728 043	179 576 198
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 2 163 521 тыс. руб. и 2 333 900 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно)	132 029 782	130 816 965
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 581 138 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	87 455 343	36 633 603
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 120 167 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	6 585 497	8 882 737
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	19 745 534	17 712 749
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 12 971 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	<u>776 847</u>	<u>1 063 752</u>
Итого	400 714 653	324 868 834

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации в основном связано с ростом дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз». Задолженность ООО «Газпром межрегионгаз» за поставленный газ составила 98 298 407 тыс. руб. и 70 768 617 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2009 году часть задолженности ООО «Газпром межрегионгаз» была реструктуризирована в соответствии с соглашением. Остаток реструктуризированной задолженности составляет 928 500 тыс. руб. и 12 435 700 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Уменьшение дебиторской задолженности за проданный газ за пределами Российской Федерации, в основном, было вызвано погашением задолженности покупателями газа в ближнем зарубежье, в основном компанией НАК «Нафтогаз Украины».

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс» договор об уступке права требования дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз» сроком до декабря 2010 г. в общей сумме 14 798 781 тыс. руб., в том числе дебиторской задолженности по поставкам газа в 2002-2004 гг. в сумме 14 477 662 тыс. руб. и задолженности по пеням и штрафам в сумме 321 119 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность ООО «Факторинг-Финанс» погашена.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 53 128 514 тыс. руб. и 35 081 967 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 373 741 тыс. руб. и 396 861 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 234) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31 декабря 2010 г. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 859 322 тыс. руб. Краткосрочная часть аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 245) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в сумме 9 921 530 тыс. руб. и 26 295 302 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 2009 г. соответственно.

По статье «Авансы выданные» (строка 245) бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, уплаченный Обществом ООО «Газпром экспорт» по договору комиссии на покупку газа, в сумме 81 622 258 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Прочая дебиторская задолженность

Общество заключает с заказчиками, в основном с дочерними обществами, договоры на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 648 225 919 тыс. руб. и 539 607 272 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 516 782 663 тыс. руб. и 283 682 657 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб. и 38 339 216 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 3 668 529 тыс. руб. и 3 637 686 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 12).

В составе строки 117 «Прочие доходы» отчета о движении денежных средств отражены средства, перечисленные Обществу принципалами по агентским договорам по организации транспортировки газа, в сумме 821 127 тыс. руб. и 4 739 548 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

В составе строки 192 «Прочие расходы» отчета о движении денежных средств, в том числе, отражены средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспортировке газа, в сумме 575 901 тыс. руб. и 3 710 264 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2010 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2009 год были начислены дивиденды в размере 2,39 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2008 год дивиденды были начислены в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию.

Резервный капитал

В 2010 и 2009 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

Добавочный капитал

На 1 января 2010 года добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2010 г.	2009 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	55 045 726	54 625 436
«Кредит Свисс Интернешнл» ¹	Долл. США	2017	15 988 859	15 866 779
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2010-2014	11 410 440	16 143 664
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2010-2012	10 774 235	17 819 379
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2011-2021	10 268 911	-
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2013-2022	7 108 095	-
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2010-2011	2 906 970	5 770 671
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2010-2011	1 528 434	3 034 253
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2010-2012	1 247 932	1 819 558
ОАО «Сбербанк России» ^{2,3} (АК Сберегательный банк РФ (ОАО))	Долл. США	2010-2013	-	70 564 210
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2010	-	10 859 506
«Коммерцбанк» АГ ¹	Долл. США	2010	-	9 473 694
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2010	-	8 151 678
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) ²	Рубли	2012	-	7 500 000
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2010	-	6 730 384
«Ситибанк» Н.А.	Долл. США	2010	-	3 973 438
«БНП ПАРИБА» СА ^{1,2}	Евро	2011-2012	-	2 851 919
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 374 261	1 759 109
Итого, в том числе			117 653 863	236 943 678
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			19 712 099	80 304 375

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

² Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

³ Переименованные банки (в скобках указано прежнее название)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2010 г., составила 18 061 849 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2010 г. составила 147 037 528 тыс. руб.

Для финансирования приобретения 20,0002% акций ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. Обществом были привлечены долгосрочные кредиты ОАО «Сбербанк России» на сумму 100 611 300 тыс. руб. и ОАО «Россельхозбанк» на сумму 20 122 260 тыс. руб. Кредит ОАО «Россельхозбанк» был в полной сумме досрочно погашен в декабре 2009 г. По кредиту ОАО «Сбербанк России» было осуществлено частичное досрочное погашение на сумму 21 919 608 тыс. руб. в декабре 2009 г. В июне 2010 г. кредит ОАО «Сбербанк России» был досрочно погашен.

В мае 2010 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 7 500 000 тыс. руб.

В декабре 2010 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «БНП ПАРИБА» СА на сумму 2 870 567 тыс. руб.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5 % до 9,63 % и от 4,15 % до 10,50 % соответственно. Кроме того, в 2010-2009 гг. применялись ставки Либор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. применялись ставки Либор.

По рублевым долгосрочным кредитам в 2010 г. фиксированная процентная ставка составляла 8,0 %, а в 2009 г. ставки варьировались от 6,25 % до 8,0 %.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

			31 декабря	
Занимодавцы	Валюта займа	Период погашения	2010 г.	2009 г.
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	69 771 148	69 238 425
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2011	64 440 169	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	51 219 912	55 099 779
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	48 962 839	48 588 994
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	41 715 349	44 875 253
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	41 420 699	41 104 440
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	40 445 495	43 509 209
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	40 436 736	40 127 989
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	39 385 996	39 093 806
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	39 137 292	38 838 467
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	37 124 293	36 840 838
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	36 809 168	38 144 354
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	34 131 460	33 870 856
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	32 803 799	35 288 660
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	30 614 845	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	28 490 415	30 648 541
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	24 417 076	24 230 645
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2010-2020	22 747 073	27 117 502
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 975 289	22 564 151
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 346 889	21 888 149
«Газ Капитал» СА	Швейц.франки	2011	17 208 860	15 471 747
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 670 841	15 551 190
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	15 327 341	15 210 313
«Газпром Германия» ГмбХ	Долл. США	2012	13 596 009	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	12 389 713	12 295 114
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	8 017 291	7 956 077
«Газстрим» СА	Долл. США	2010-2012	2 367 784	3 524 558
«Газ Капитал» СА	Евро	2010	-	44 278 414
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2010	-	5 301 968
«Голден Гейтс» Б.В.	Рубли	2010	-	3 227 303
«Газстрим» СА	Долл. США	2010	-	1 735 752
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	10 010 800	10 007 200
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 133 700	5 132 700
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	5 061 350	5 060 400
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 005 650	5 003 750
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	-	5 158 750
Итого, в том числе			875 185 281	845 985 294
со сроком погашения до одного года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			110 179 027	82 989 248

Общая сумма займов, полученных в течение 2010 г., составила 109 474 330 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2010 г. составила 119 018 861 тыс. руб.

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Долгосрчный заем «Газпром Интернешнл» СА на суммы 22 747 073 тыс. руб. и 27 117 502 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно, обеспечен экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 34 644 000 тыс. руб. со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63 %. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона – пут).

В 2008 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 11 722 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Брент. В 2010 и 2009 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%.

В ноябре 2010 г. Общество привлекло 2 займа: «Газ Капитал» СА на сумму 31 353 900 тыс. руб. со сроком погашения в 2015 г. и процентной ставкой 5,09% и «Газпром Германия» ГмбХ на сумму 13 928 069 тыс. руб. со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 3,20 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА, «Газпром Интернешнл» СА и «Газстрим» СА облигаций участия в кредите, в течение 2009 г. варьировались от 4,56 % до 9,25% и в течение 2010 г. не менялись.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2010 г. варьировались от 3,20 % до 10,50 %, а в 2009 г. варьировались от 5,3 % до 10,50 %.

Процентная ставка по валютным краткосрочным займам в течение 2010 г. составляла 2,25 %, а в 2009 г. ставки варьировались от 2,0 % до 3,70 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2009 г. варьировались от 6,77 % до 13,75 % и в течение 2010 г. не менялись.

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 97 293 443 тыс. руб. и 152 028 587 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил 189 568 220 тыс. руб. и 119 828 768 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2010 году, составил минус 11 926 524 тыс. руб. (уменьшение текущего налога за 2007 год, в основном, связано с применением специального коэффициента к норме амортизации). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2009 г., составил минус 17 113 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, составила 354 384 925 тыс. руб. и 266 802 170 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2010 и 2009 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 29 871 185 тыс. руб. и 73 711 529 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2010 и 2009 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 324 513 740 тыс. руб. и 193 090 641 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно и повлекло превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 65 221 308 тыс. руб. и 38 958 580 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 21 358 613 тыс. руб. и 55 966 499 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 9 209 163 тыс. руб. и 180 843 729 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2010 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 12 149 450 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового актива на сумму 2 429 890 тыс. руб. В 2009 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 124 877 230 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового актива на сумму 24 975 446 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, в том числе превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств, определяемых для целей бухгалтерского учета, повлекшим увеличение отложенного налогового актива на 2 168 664 тыс. руб. и 1 678 699 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2010 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 56 370 тыс. руб. В 2009 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 26 058 876 тыс. руб., из которых сумма 26 049 717 тыс. руб. относится к отложенному налоговому активу, возникшему ранее в связи с переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, выбывших в 2009 г.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 125 035 931 тыс. руб., (в т.ч. 70 941 123 тыс. руб. по текущему периоду) в 2010 г. и 373 570 984 тыс. руб. в 2009 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 199 519 161 тыс. руб. и 142 411 744 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2010 г. превышение суммы погашенных временных налогооблагаемых разниц над суммой возникших временных налогооблагаемых разниц составило 74 483 230 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового обязательства на 12 697 054 тыс. руб. В 2009 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 231 159 240 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового обязательства на 46 200 066 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей уменьшение отложенного налогового обязательства в 2010 г. на 30 009 045 тыс. руб. и увеличение отложенного налогового обязательства в 2009 г. на 34 108 708 тыс. руб.

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2010 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 2 166 173 тыс. руб. В 2009 г. сумма отложенных налоговых обязательств отнесенных в увеличение чистой прибыли составила 6 364 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 312 728 376 тыс. руб. и 260 152 117 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

14. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРЫ

По статье «Авансы полученные» (строка 627) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, полученный Обществом от НАК «Нафтогаз Украины» в счет будущих поставок газа в соответствии с условиями контракта в сумме 75 361 038 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г.

По статье «Авансы полученные» (строка 627) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 55 255 606 тыс. руб. и 6 334 099 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2010 г.	2009 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	761 241 719	565 561 358
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 470 112 190	1 405 708 423
в страны дальнего зарубежья	<u>1 026 161 973</u>	<u>1 041 087 414</u>
	2 231 353 909	1 971 269 781
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	372 944 949	320 031 155
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	126 548 975	85 299 420
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	145 256 818	107 748 996
Прочие	<u>3 285 691</u>	<u>2 591 266</u>
Итого	2 879 390 342	2 486 940 618

Увеличение выручки от продажи газа на 13,2 %, в основном, было вызвано ростом объемов продаж газа и цен на него.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 020 И 030 ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)

	2010 г.	2009 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	263 274 515	224 287 070
за пределами РФ, в том числе:	399 890 372	518 749 297
в страны дальнего зарубежья	<u>344 796 167</u>	<u>330 324 937</u>
	663 164 887	743 036 367
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	342 524 765	283 592 380
за пределами РФ, в том числе:	410 357 157	373 550 098
в страны дальнего зарубежья	<u>307 279 152</u>	<u>305 827 985</u>
	752 881 922	657 142 478
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	375 442 495	317 076 500
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	80 890 644	65 432 777
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	133 186 621	109 137 880
Затраты по прочей деятельности	<u>4 407 350</u>	<u>3 558 201</u>
Итого	2 009 973 919	1 895 384 203

Снижение затрат на покупку газа вызвано снижением объемов и цен на газ, приобретаемый вне территории РФ.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 396 283 тыс. руб. и 395 475 тыс. руб. в течение 2010 и 2009 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2010 г.		2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	1 975 762 624	1 975 402 076	2 141 979 104	2 141 520 995
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	211 205 381	205 872 597	395 534 023	383 217 193
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	1 097 135	150 887 120	301 561 425	183 489
Доходы/расходы от продажи доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия»	48 714 737	43 176 977	x	x
Прибыль (убыток) прошлых лет	17 782 394	6 744 054	17 193 528	10 770 371
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	16 657 035	x	4 373 301	x
Доходы/расходы от продажи иных активов	15 094 519	14 874 102	17	x
Уступка права требования по дебиторской задолженности	9 295 631	9 295 631	5 279 595	5 279 840
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	1 570 235	19 639 902	1 121 804	14 701 256
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	519 485	9 214 381	54 528	423 844
Вклады в имущество дочерних обществ	x	94 226 676	x	21 999 279
Расходы на благотворительность	x	12 326 581	x	6 044 218
Расходы на освоение природных ресурсов	x	3 451 823	x	2 638 138
Доходы/расходы от взноса в уставный капитал в ООО «Новоуренгойский ГХК»	x	x	18 466 581	18 466 581
Прочие	<u>4 783 095</u>	<u>32 789 358</u>	<u>7 733 969</u>	<u>25 162 168</u>
Итого	2 302 482 271	2 577 901 278	2 893 297 875	2 630 407 372

В состав статьи «Доходы/расходы от продажи иных активов» включены развернуто доходы и расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС). Признание финансового результата в сумме 220 410 тыс. руб. по операциям с ФИСС было осуществлено на дату исполнения сделки.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2010 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 8 942 915 тыс. руб. и 21 739 539 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009гг. соответственно.

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

В связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2010 г. отразило расходы в сумме 150 887 120 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений в акции ОАО «Газпром нефть» по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2010 г. В 2009 г. Общество признало доходы в сумме 301 561 425 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 300 131 417 тыс. руб.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 183 230 тыс. руб. и 602 626 тыс. руб. в течение 2010 и 2009 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

В состав статьи «Прочие расходы» включены неустойки, признанные Обществом по договорам с ОАО «Севернефтегазпром», ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент», ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» на сумму 5 300 759 тыс. руб.

18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром бурение»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром добыча Красноярск»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром добыча шельф»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Проект Финанс»
ООО «Газпром информ»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Темрюкмортранс»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Транс-инвест»
ООО «Газпром нефть шельф»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром переработка»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
ООО «Газпром ПХГ»	«Газпром Финанс» Б.В.
ООО «Газпром связь»	ООО «Газпром капитал»
ООО «Газпром сжиженный газ»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром трансгаз – Кубань»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Газ-Ойл»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

За исключением компаний «Газпром Финанс» Б.В., «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. и «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., которые зарегистрированы в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.)» Лтд., которая зарегистрирована в Великобритании, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад», зарегистрированного в Республике Беларусь, все остальные дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В январе 2010 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» в размере 1 000 000 тыс. руб. В мае 2010 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» было зарегистрировано. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма вклада отражена по статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса Общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «ГазпромПурИнвест»	99.99	Инвестиционная	Россия
ОАО «Газмаш»	99.99	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «Центргаз»	99.99	Строительство	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99.98	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99.87	Производство и продажа труб	Россия
ОАО «Лазурная»	99.69	Проектирование и строительство	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99.5	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ООО «Газпром торгсервис»	99.0	Торговля	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90.0	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Дальтрансгаз»	87.99	Транспортировка газа	Россия
ЗАО «АрмРосгазпром»	80.0	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Запсибгазпром»	76.69	Строительство	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75.0	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75.0	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	61.8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40.0	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия

В апреле 2009 г. Общество приобрело у «Эни ПетроРаша» Б.В. долю в размере 20,0002 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 138 527 489 тыс.руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. Кроме этого, в декабре 2009 г. Общество приобрело у «Газпром Финанс» Б.В. долю в размере 10,9876 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 84 764 642 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. на балансе Общества учитывалась кредиторская задолженность перед «Газпром Финанс» Б.В. по оплате акций ОАО «Газпром нефть» в размере 15 812 450 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность погашена в полном объеме.

В сентябре 2009 г. Общество приобрело у «Артик Раша» Б.В. долю в размере 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 43 176 978 тыс. руб., реализовав опцион на покупку доли, заключенный в апреле 2007 г. По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма неоплаченной кредиторской задолженности Общества за долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 35 757 215 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. задолженность погашена в полном объеме.

В ноябре 2010 г. Общество осуществило продажу ООО «Ямал развитие» доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» за 48 714 737 тыс. руб. (51 %). Сумма доходов и расходов от продажи доли отражена в составе прочих доходов и расходов (см. Пояснение 17).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В сентябре 2010 г. Общество приобрело у ОАО «Роснефтегаз» долю в размере 27,39 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» за 2 912 000 тыс. руб. В октябре 2010 г. в процессе ликвидации дочерних обществ со 100% участием ООО «Проект Финанс» и ООО «Транс-инвест» Общество получило долю в размере 35,58 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 538 183 тыс.руб. Ликвидация дочерних обществ была завершена в январе 2011 г., о чем внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц. В декабре 2010 г. Общество приобрело у ООО «ГПБ Ресурс» долю в размере 0,02 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» за 3 375 тыс. руб. В результате доля Общества в ОАО «Дальтрансгаз» увеличилась и по состоянию на 31 декабря 2010 г. составила 87,99 %.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим АГ»	51.0	Строительство	Швейцария
«Штокман Девелопмент АГ»	51.0	Разработка газовых месторождений	Швейцария
ОА «Молдовагаз»	50.0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ЗАО «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50.0	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЮгоРосГаз»	50.0	Транспортировка и продажа газа	Сербия
«РосУкрЭнерго АГ»	50.0	Транспортировка и продажа газа	Швейцария
ТОО «КазРосГаз»	50.0	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
ОАО «Белгазпромбанк»	49.02	Банковская деятельность	Белоруссия
«ЕвРоПол ГАЗ А.О.»	48.0	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	45.0	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	41.73	Банковская деятельность	Россия
ЗАО «Росшельф»	39.51	Добыча газа	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	50.0	Транспортировка газа	Белоруссия
АО «Лиетувос Дуйос»	37.06	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Латвияс Газе»	34.0	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30.0	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Газум»	25.0	Продажа газа	Финляндия

В мае 2007 г. Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь, на основании которого Общество в течение четырех лет, начиная с 2007 г. приобретало долю в размере 50 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долл. США. В соответствии с заключенным договором в феврале 2010 г. Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 18 844 375 тыс. руб. С учетом 37,5% доли, приобретенной Обществом в июне 2007 г., в феврале 2008 г. и феврале 2009 г. за 53 587 688 тыс. руб., инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2010 г. составили 50 % стоимостью 72 432 063 тыс. Руб.

Прочие крупнейшие связанные стороны

«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Панрусгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	АО «Промгаз С.П.А.»
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»
«Газпром Германия» ГмбХ	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
ОАО «Газпром газэнергосеть»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
ОАО «Новатэк»	АО «Фрагаз»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ОАО «Газпром газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	761 241 719	565 550 245
предоставление имущества в аренду	361 916 819	310 270 184
услуги по организации транспортировки газа	16 054 804	14 429 583
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	706 987 556	593 598 949
газа	290 898 654	261 838 386
жидких углеводородов	49 382 041	41 422 577
услуг по переработке жидких углеводородов	21 348 385	18 465 269

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием, устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на углеводородное сырье», утверждаемым ОАО «Газпром».

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря 2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	1 051 063 612	853 364 406
Кредиторская задолженность	247 055 820	167 400 910

В 2010 и 2009 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием не начислялся.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря 2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	11 158 304	2 209 095
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 573 000	5 788 220

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 751 827 тыс. руб. и 1 158 440 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам по ставкам от 1,89 % до 9,25 % и от 5,79% до 9,00% в 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	64 440 169	-

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 442 889 тыс. руб. и 271 363 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием по ставкам 2,25 % в 2010 г. и от 2,00% до 5,30 % в 2009 г.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 97 530 450 тыс. руб. и 57 005 939 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	33 070 885	19 215 035
газа	7 409 726	7 076 396
Приобретение:		
газа	87 051 526	61 404 368
жидких углеводородов	3 528 960	3 558 400

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	16 651 710	16 594 545
Кредиторская задолженность	19 572 730	16 077 340

По состоянию на 31 декабря 2010 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 170 223 тыс. руб., в 2009 г. резерв не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	14 395 625

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ООО «ГазпромПурИнвест» в сумме 13 000 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. данный заем погашен в полном объеме. Сумма процентов, начисленных по займу, выданному Обществом ООО «ГазпромПурИнвест», составила 862 372 тыс. руб. и 598 176 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 876 913 тыс. руб. и 628 926 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,98 % до 8,00 % в 2010 и 2009 гг.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 17 659 895 тыс. руб. и 28 841 550 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	198 052 619	162 875 087
Приобретение:		
газа	9 671 384	2 065 124
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	33 987 525	37 269 014
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	17 829 571	21 045 072

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	162 197 441	65 038 874
Кредиторская задолженность	22 014 744	9 944 113

По состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 50 250 623 тыс. руб. и 32 748 067 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, представлена задолженностью «Норд Стрим АГ»:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 509 525	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 170 964	23 234 435

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу – «Норд Стрим АГ», составила 812 867 тыс. руб. и 320 783 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 10 203 828 тыс. руб. и 11 477 995 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	9 270 404	10 192 413
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	933 424	1 285 582

Задолженность Общества по кредиту, полученному от крупнейшего зависимого общества – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	7 500 000

Сумма процентов, начисленных по кредиту, полученному Обществом от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по ставке 8,00 %, составила 236 712 тыс. руб. и 600 000 тыс. руб. в 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 63 728 311 тыс. руб. и 22 445 864 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2010 г.	2009 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	262 656 439	291 682 570
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	86 518 070	58 113 548
услуги по организации транспортировки газа	66 439 812	51 203 483
Приобретение:		
газа	245 823 657	227 684 818
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	5 166 762	6 779 785
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	5 166 762	6 779 785

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	58 913 756	55 810 157
Кредиторская задолженность	25 724 306	7 879 906

В 2010 и 2009 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность Общества по займу, полученному от прочей крупнейшей связанной стороны – «Газпром Германия» ГмбХ, составила:

	31 декабря	
	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	13 596 009	-

Сумма процентов, начисленных в 2010 году по займу, полученному Обществом от «Газпром Германия» ГмбХ по ставке 3,20 %, составила 36 851 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 100 259 858 тыс. руб. и 101 318 070 тыс. руб. на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 1 243 354 тыс. руб. и 1 203 766 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы (до 01.01.2010 г. – единый социальный налог). Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 699 тыс. руб. и 656 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 365 тыс. руб. и 1 314 тыс. руб. за 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря 2010 г.	1 января 2010 г.
Поручительства выданные за следующие компании:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	100 259 858	101 318 070
ООО «Новоуренгойский ГХК»	62 867 143	42 884 581
«Норд Стрим АГ»	50 005 302	-
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	40 251 384	-
ООО «Газпром инвестпроект»	21 490 067	6 659 877
ОАО «Севернефтегазпром»	16 433 390	27 536 138
Производственная фирма «ВИС»	16 030 000	-
ОАО «Газпром космические системы»	13 923 904	6 983 445
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	13 723 009	19 790 500
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	12 658 886	-
ООО «Газпром нефть шельф»	9 502 486	10 237 145
«Газпром Ливия» Б.В.	8 899 255	8 831 306
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	5 693 648	5 785 118
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.»	4 823 583	4 899 553
ЗАО «Ачимгаз»	4 330 488	4 840 879
«Девере Капитал Интернешнл Лтд.»	4 217 122	5 671 750
ООО «Газпром экспорт»	2 627 755	2 662 787
ООО «Инвестгазавтоматика»	2 448 906	3 154 864
ОАО «Газавтоматика»	2 342 487	-
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 226 505	1 305 413
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	1 196 292	1 202 032
АО «Газтранзит»	724 559	972 098
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	8 841 227
МРК Энерджи ДМСС	-	8 619 597
ООО «Газпром бурение»	-	1 221 426
Прочие	<u>1 332 601</u>	<u>3 426 958</u>
Итого	397 008 630	276 844 764

В июне 2008 г. Общество выдало ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей Лтд.» за компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Общества (50%) в обязательствах компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредитам полученным. Гарантии выданы на срок действия кредитов, полученных компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», но не позднее 15 декабря 2021 г. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, составила 100 259 858 тыс. руб. и 101 318 070 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В марте 2010 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства первой нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 005 302 тыс. руб.

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В 2010 г. Общество выдало поручительство, действующее до октября 2011 г., банку «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 40 251 384 тыс. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим» СА в размере 1 185,3 млн. долл. США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 13 723 009 тыс. руб. и 19 790 500 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

В декабре 2004 и июне 2005 гг. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» (ранее ООО «Севморнефтегаз») от «ИНГ Банк» Н.В., на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В январе 2007 г. Общество дополнительно выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд.» и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани Лтд.» по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 9 502 486 тыс. руб. и 10 237 145 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд.», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.», «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.», «ЕМ Интерфинанс Лтд.»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого «ЕвРоПол ГАЗ А.О.». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., составила 14 734 353 тыс. руб. и 16 356 421 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 и 2009 гг. соответственно.

По оценке Общества обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2010 г. не числится. В этой связи Общество не создавало резерв по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Процедуры правового характера

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2010 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром»

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700070518 от 02 августа 2002г. выдано Управлением МНС России по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО ПвК Аудит)»
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7(495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru

Аудиторское заключение

Аktionерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «Газпром» за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Газпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной в бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

В.Я. Соколов

29 марта 2011 г.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Форма: *Приказ N 66н от 02.07.2010*

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2011 г.

Организация ОАО «Газпром»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата(число,месяц,год)	0710001
по ОКПО	31.03.2011
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736 050 003
по ОКОПФ/ОКФС	51
по ОКЕИ	47 / 31
	384

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16,

Пояс - нени я	Наименование показателя	Код стро ки	На 31.03.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	146 152	178 294	234 516
	патенты, товарные знаки	1111	144 809	176 976	233 375
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	1 343	1 318	1 141
	Результаты исследований и разработок	1120	2 660 813	3 312 736	2 865 242
	Основные средства, в т.ч.	1130	3 812 304 866	3 874 299 572	3 931 758 452
	Объекты основных средств, в т.ч.	1131	3 577 259 060	3 621 565 477	3 775 323 711
	земельные участки и объекты природопользования	1132	308 881	261 400	232 890
	здания, сооружения, машины и оборудование	1133	3 571 318 021	3 615 613 709	3 771 022 715
	Незавершенные капитальные вложения	1134	235 045 806	252 734 095	156 434 741
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1150	1 521 442 725	1 517 264 033	1 627 870 581
	инвестиции в дочерние общества	1151	1 237 529 692	1 236 770 566	1 403 261 874
	инвестиции в зависимые общества	1152	151 743 773	151 743 064	120 402 551
	инвестиции в другие организации	1153	100 607	100 607	102 725
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1154	23 398 643	23 757 537	12 887 735
	Отложенные налоговые активы	1160	11 434 171	11 325 511	8 951 991
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1170	65 227 033	64 754 311	49 748 267
	расходы на освоение природных ресурсов	1171	60 333 788	60 043 524	45 435 437
	Итого по разделу I	1100	5 413 215 760	5 471 134 457	5 621 429 049

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	182 404 924	247 739 534	200 646 829
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 719 384	2 636 375	2 345 850
	затраты в незавершенном производстве	1213	121 815 807	166 318 156	138 162 013
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	53 197 757	73 970 851	55 786 523
	товары отгруженные	1215	1 972 978	1 554 227	1 797 430
	расходы будущих периодов	1216	2 698 890	3 259 817	2 554 905
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	22 996 459	21 189 481	54 508 068
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 150 499 760	1 852 257 127	1 429 938 398
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	701 394 715	703 918 072	565 444 150
	покупатели и заказчики	1232	348 000	464 100	928 500
	авансы выданные	1233	36 378 940	38 859 322	-
	прочие дебиторы	1234	664 667 775	664 594 650	564 515 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 449 105 045	1 148 339 055	864 494 248
	покупатели и заказчики	1236	479 498 269	400 250 553	323 940 334
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	40 037 558	104 614 692	39 472 908
	прочие дебиторы	1239	929 569 218	643 473 810	501 081 006
	Финансовые вложения, в т.ч.	1240	39 885 857	20 198 059	58 695 234
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	33 443 691	15 316 724	49 304 185
	Денежные средства, в т.ч.	1250	237 574 092	207 711 746	61 688 603
	касса	1251	7 481	7 891	5 065
	расчетные счета	1252	70 759 622	86 670 344	17 830 252
	валютные счета	1253	162 995 446	117 222 131	40 040 926
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	3 811 543	3 811 380	3 812 360
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	6 032 945	7 727 307	6 235 759
	расходы на освоение природных ресурсов	1261	5 990 962	7 705 635	6 233 078
	Итого по разделу II	1200	2 639 394 037	2 356 823 254	1 811 712 891
	БАЛАНС	1600	8 052 609 797	7 827 957 711	7 433 141 940

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
ПАССИВ					
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 768 943 510	3 769 181 002	3 771 562 864
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 584 743 694	2 292 965 777	1 982 527 573
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	6 480 690 769	6 189 150 344	5 881 094 002
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	834 633 932	862 948 018	919 635 349
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	90 687 896	97 941 764	156 639 303
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	743 946 036	765 006 254	762 996 046
	Отложенные налоговые обязательства	1420	137 437 254	136 710 142	151 573 369
	Резервы под условные обязательства	1430	-	-	16 657 035
	Прочие обязательства	1450	4 240 609	4 240 609	-
	Итого по разделу IV	1400	976 311 795	1 003 898 769	1 087 865 753
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	121 430 450	129 891 126	163 293 623
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	3 973 437
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	59 762 237	64 440 169	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	61 668 213	65 450 957	159 320 186
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	473 826 995	502 883 091	299 453 240
	поставщики и подрядчики	1521	306 556 414	307 451 964	185 960 714
	задолженность перед персоналом организации	1522	818 983	253 725	120 419
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	465 663	52 812	73 658
	задолженность по налогам и сборам	1524	82 531 533	41 231 679	43 010 880
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	83 070 181	153 170 843	69 853 763
	авансы полученные	1527	75 166 957	136 150 704	10 961 983
	другие расчеты	1528	7 903 224	17 020 139	58 891 780
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	384 221	722 068	433 806
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	1540	349 788	2 134 381	1 435 322
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	595 607 233	634 908 598	464 182 185
	БАЛАНС	1700	8 052 609 797	7 827 957 711	7 433 141 940

Руководитель

Главный бухгалтер

« _____ » _____ 2011 г.

Отчет о прибылях и убытках

за 1 квартал 2011 г.

Организация ОАО «Газпром»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД .

Дата(число,месяц,год) .

по ОКПО .

ИНН .

по ОКВЭД .

по ОКОПФ/ОКФС .

по ОКЕИ .

КОДЫ

0710002

31.03.2011

00040778

7736 050 003

51

47 / 31

384

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	1 073 966 496	783 706 181
	в том числе от продажи			
	газ	2111	899 656 256	634 285 507
	предоставление имущества в аренду	2112	93 512 570	81 749 430
	услуги по организации транспортировки газа	2113	38 451 884	36 053 693
	продукты нефтегазопереработки	2114	33 996 967	25 943 243
	газовый конденсат	2115	7 222 401	4 744 864
	прочая реализация	2116	807 637	604 646
	услуги по организации хранения газа	2117	318 781	324 798
	Себестоимость проданных товаров, продукции , работ, услуг	2120	(454 782 039)	(304 538 550)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(304 782 565)	(162 795 124)
	предоставление имущества в аренду	2122	(98 636 258)	(93 566 611)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(29 667 685)	(28 858 775)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(16 796 539)	(14 947 207)
	газовый конденсат	2125	(3 674 369)	(3 388 067)
	прочая реализация	2126	(1 160 310)	(915 157)
	услуги по организации хранения газа	2127	(64 313)	(67 609)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	619 184 457	479 167 631
	Коммерческие расходы	2210	(239 517 667)	(223 583 932)
	Управленческие расходы	2220	(8 566 591)	(7 919 566)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	371 100 199	247 664 133
	Доходы от участия в других организациях	2310	66 065	68 355
	Проценты к получению	2320	1 451 780	1 666 588
	Проценты к уплате	2330	(15 660 212)	(17 934 728)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Прочие доходы	2340	679 813 493	376 722 998
	Прочие расходы	2350	(657 679 819)	(373 789 672)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	379 091 506	234 397 674
	Текущий налог на прибыль	2410	(86 864 497)	(64 116 753)
	Налог на прибыль прошлых лет	2411	-	15 823 895
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	(11 530 764)	(392 423)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(727 112)	238 033
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	115 744	1 550 214
	Прочие	2460	(75 215)	(48 771)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	291 540 426	187 844 292

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	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	291 540 426	187 844 292
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

«_____» _____ 2011 г.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год
Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»
(ОАО «Газпром»)**

ПРИКАЗ

от «30» декабря 2010 г.

Москва

№ 371

**Об утверждении Положения по учетной политике
ОАО «Газпром» на 2011 год**

Руководствуясь Федеральным законом «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 г. № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н, приказом ОАО «Газпром» от 30 декабря 2010 г. № 370 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2011 год»,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2011 год (прилагается).
2. Структурным подразделениям ОАО «Газпром» принять Положение к руководству и исполнению.
3. Установить, что изменения и дополнения в учетной политике производятся в установленном порядке в случаях:
 - изменения законодательства Российской Федерации;
 - изменения нормативных актов по бухгалтерскому учету;
 - разработки новых способов ведения бухгалтерского учета;
 - существенных изменений условий хозяйствования организации.

Координацию работ по определению и изменению положений по учетной политике оставляю за собой.

Председатель Правления

А.Б. Миллер

**Положение
по учетной политике ОАО «Газпром»
на 2011 год**

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности	1.1. Общие положения Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется структурными подразделениями Департамента бухгалтерского учета в соответствии с Положениями об Управлениях. Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах ведется их бухгалтерией.	1. Статья 6 Федерального закона «О бухгалтерском учете».
2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота. Порядок контроля за хозяйственными операциями. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций	<p>Хозяйственные операции оформляются оправдательными документами, составленными по формам, содержащимся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, формам, утвержденным отдельными нормативными актами государственных органов, корпоративным формам, и формам первичных документов, разработанным самостоятельно.</p> <p>При этом корпоративные формы и формы первичных документов, разрабатываемые самостоятельно, должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», и утверждаться приказом или распоряжением в установленном порядке.</p> <p>В формы первичных учетных документов в целях формирования информации для налогового учета могут включаться дополнительные реквизиты.</p> <p>Формы документов для внутренней бухгалтерской отчетности разрабатываются Обществом самостоятельно. Регистры бухгалтерского учета, содержание которых является коммерческой тайной, формируются в системе SAP R-3, а также в других эксплуатируемых программных продуктах. Филиалы и представительства формируют регистры бухгалтерского учета в применяемых ими программных продуктах.</p> <p>Правила документооборота и системы внутреннего контроля определяются внутренними распорядительными документами</p>	<p>1. Статьи 6, 9 и 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>2. Пункты 2, 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Перечень типовых управленческих архивных документов, образующихся в процессе деятельности государственных органов, органов местного самоуправления и организаций, с указанием сроков их хранения, утвержденный приказом Министерства культуры Российской Федерации от 25.08.2010 № 558.</p> <p>4. Пункт 7 Приложения к «Инструкции по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов», утвержденной</p>

	<p>Общества.</p> <p>Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках.</p> <p>Для отражения финансово-хозяйственных операций между филиалами, представительствами и ОАО «Газпром» применяется извещение.</p> <p>Хранение оправдательных документов и форм отчетности, отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и представительств по месту их нахождения.</p>	<p>приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 № 313;</p> <p>5. Положение о системе внутреннего контроля ОАО «Газпром», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.07.2009 № 1459</p>
3. Система бухгалтерского учета	<p>Для ведения бухгалтерского учета применяется система учета и отчетности, состоящая из интегрированной системы бухгалтерского учета и отчетности SAP R-3 и комплекса взаимосвязанных АРМ, которые учитывают специфику производственной деятельности, и разработанная с соблюдением российских методологических правил бухгалтерского учета. Филиалы и представительства применяют интегрированные системы учета по согласованию с ОАО «Газпром».</p>	<p>Статья 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p>
4. План счетов бухгалтерского учета	<p>Рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение к настоящему Положению), разработан на основе утвержденного Минфином России Плана счетов, с учетом требований программного продукта SAP R-3.</p> <p>Филиалы и представительства применяют рабочий план счетов ОАО «Газпром» с учетом специфических требований применяемых ими программных продуктов.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
5. Инвентаризация имущества и обязательств	<p>Для целей составления годовой бухгалтерской отчетности проводится инвентаризация:</p> <ul style="list-style-type: none"> - материально-производственных запасов и драгоценных металлов, драгоценных камней, входящих в их состав - ежегодно по состоянию на 31 октября; - основных средств собственных и арендованных, а также драгоценных металлов, драгоценных камней, содержащихся в основных средствах - раз в три года по состоянию на 30 ноября; переданных в аренду – в момент передачи в аренду; - иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря. 	<p>1. Статья 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.95 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

<p>6. Бухгалтерская отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>Бухгалтерская отчетность включает показатели деятельности филиалов и представительств, доверительных управляющих и составляется по формам бухгалтерской и корпоративной (специализированной) бухгалтерской отчетности, разработанным ОАО «Газпром». Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей и представляется в установленные сроки.</p> <p>Представительства, расположенные за пределами Российской Федерации, составляют отчетность в валюте Российской Федерации и в валюте государства, на территории которого они находятся. Бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами страны нахождения составляют в случае, если ее составление предусмотрено законодательством этой страны и представляют ее в сроки и адреса, установленные законодательством страны нахождения представительства.</p> <p>Пересчет стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.</p> <p>В случаях, когда ЦБ РФ не устанавливает курс иностранной валюты к рублю, применяется официальный курс (кросс-курс) валюты, устанавливаемый центральным (национальным) банком государства-эмитента.</p> <p>В бухгалтерской отчетности (кроме корпоративной) отражаются отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе и отчете о прибылях и убытках и других отдельных формах бухгалтерской отчетности они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей, последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.</p> <p>Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.</p> <p>Первичной признается информация по продукции (товарам, работам, услугам) и</p>	<p>1. Статьи 13 и 15 Федеральный Закон «О бухгалтерском учете».</p> <p>2. Пункт 11 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.99 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина России от 27.11.2006г. № 154н. (в редакции приказа Минфина России от 25.12.2007 № 147н).</p> <p>4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.</p> <p>5. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Приказ Минфина РФ от 02.07.2010г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».</p> <p>7. Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденное приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н.</p>
--	---	--

	<p>вторичной – по географическим регионам.</p> <p>В бухгалтерской отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности.</p>	
7. Нематериальные активы	<p>7.1. Классификация активов</p> <p>В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также расходы на приобретение лицензий на право пользования недрами.</p> <p>Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.</p> <p>7.2. Оценка нематериальных активов</p> <p>Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по учету нематериальных активов.</p> <p>7.3. Амортизация нематериальных активов</p> <p>Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.</p> <p>Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются.</p> <p>В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.</p> <p>Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).</p> <p>По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ</p>	<p>1. Разделы I, III, VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (в редакции приказа Минфина РФ от 25.10.2010 № 132н).</p> <p>2. Пункт 5 Порядка оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 13.08.2001 № 166.</p> <p>3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008) утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).</p> <p>НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение одного года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости.</p> <p>7.4. Переоценка нематериальных активов</p> <p>ОАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе по текущей рыночной стоимости.</p> <p>Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливает ОАО «Газпром».</p>	<p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.02 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 3 статьи 257, статьи 262 и 325 Налогового Кодекса Российской Федерации.</p> <p>7. Пункт 5.2.3 подраздела 5.2, подраздел 5.3 раздела 5 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов» Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов, утвержденной распоряжением ОАО «Газпром» от 25.08.2009г. № 254.</p>
8. Основные средства	<p>8.1. Классификация объектов</p> <p>К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, а объекты недвижимости с момента передачи документов на государственную регистрацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе объектов незавершенного строительства.</p> <p>Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2008г. стоимостью не более 20000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p>Оружие, независимо от его стоимости и срока полезного использования, учитывается в составе основных средств.</p> <p>8.2. Оценка объектов основных средств</p> <p>Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.</p> <p>Расходы по государственной регистрации прав собственности на введенные в эксплуатацию объекты недвижимости после их ввода в состав основных средств относятся на прочие (внереализационные) расходы.</p> <p>При разукрупнении (выделения из состава</p>	<p>1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Статья 258 главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>3. Пункт 52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н.</p> <p>4. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p> <p>5. Статья 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>6. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ</p>

	<p>действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств по решению руководства Общества, в связи с производственной необходимостью или в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера.</p> <p>Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ОАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ОАО «Газпром».</p> <p>Ликвидированные скважины, расположенные на лицензионных участках, учитываются на забалансовом счете в условной оценке в размере 1 тыс. руб. за единицу.</p> <p>8.3. Амортизация объектов основных средств</p> <p>Срок полезного использования объектов основных средств определяется (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (в части не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.</p> <p>По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется, исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.</p> <p>Применяется линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.</p> <p>Дороги производственного назначения амортизируются в установленном для основных средств порядке.</p> <p>В состав объектов, по которым начисляется амортизация, включаются также объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию, документы на которые не переданы на государственную регистрацию.</p> <p>8.4. Переоценка стоимости объектов</p> <p>Переоценка стоимости основных средств проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей рыночной стоимостью в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) и Регламентом по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром».</p> <p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, а также переданных по договорам купли продажи, на которые право собственности не перешло в соответствии с законодательством, не</p>	<p>6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>7. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.</p> <p>8. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 21.11.2007.</p>
--	--	---

	<p>производится.</p> <p>8.5. Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств</p> <p>Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств, расположенных на территории Российской Федерации, осуществляется в централизованном порядке. Аналитический учет объектов основных средств в разрезе материально-ответственных лиц осуществляется филиалами и представительствами.</p> <p>Представительства, расположенные за рубежом, приобретают основные средства в пределах утвержденной сметы на капитальные вложения за счет источников финансирования ОАО «Газпром» и самостоятельно ведут бухгалтерский учет основных средств и амортизации.</p>	
9. Незавершенное строительство	<p>9.1. Общие положения</p> <p>В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке этапам (в т.ч. промежуточным) выполненным строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также:</p> <p>а) затраты по введенным в эксплуатацию объектам недвижимости до передачи документов на государственную регистрацию прав собственности, с учетом произведенных расходов по их регистрации;</p> <p>б) расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам).</p> <p>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</p> <p>Оценка активов, входящих в состав показателя незавершенного строительства производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств; - в размере стоимости принятых к оплате промежуточных или законченных этапов работ; - в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 19 настоящего Положения); - в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы. 	<p>1. Подпункты 3.1.1-3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы" (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
10. Финансовые вложения	<p>10.1. Классификация финансовых вложений</p> <p>К финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений. При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых</p>	<p>1. Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от</p>

	<p>акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.</p> <p>К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.</p> <p>К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.</p> <p>Учет финансовых вложений ведется в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.</p> <p>Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года Департаментом по управлению имуществом и корпоративным отношениям.</p> <p>10.2. Оценка финансовых вложений</p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы на приобретение ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.</p> <p>Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;</p> <p>б) последующая оценка</p> <p>Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.</p> <p>Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.</p> <p>Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.</p>	<p>10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	--

	<p>Наряду с этим по состоянию на 31 декабря отчетного года Департамент по управлению имуществом и корпоративным отношениям представляет в Департамент бухгалтерского учета данные о текущей рыночной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;</p> <p>в) оценка вложений при их выбытии</p> <p>Ценные бумаги (кроме векселей, депозитных сертификатов и других подобных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.</p> <p>Иные финансовые вложения, в т.ч. векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p>10.3. Доходы по финансовым вложениям</p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
11. Резервы под обесценение финансовых вложений	<p>Ежегодно создается резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурным подразделением ОАО «Газпром», отвечающим за управление имуществом.</p> <p>Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале; 	<p>1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>- в иные виды, не имеющие рыночной стоимости – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.</p> <p>-</p>	
12. Материально-производственные запасы	<p>12.1. Классификация запасов К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов. В составе запасов учитываются активы, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20000 рублей (включительно) за единицу, а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. Одновременно филиалы и представительства дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию». Стоимость патронов списывается на затраты по мере их фактического использования.</p> <p>12.2. Оценка запасов Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение. При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется. Отклонения в стоимости запасов учитываются на отдельных субсчетах к счетам учета запасов 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке». Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2008г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 20000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы. Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости. Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере</p>	<p>1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые отражаются на счете 44 «Расходы на продажу». При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости, квартиры – по себестоимости каждой единицы.</p> <p>Газ в подземных хранилищах оценивается по средней цене покупки отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца.</p> <p>Газ в трубопроводах оценивается по средней цене покупки и отбора его из хранилищ отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца.</p> <p>Газ, приобретенный за пределами Российской Федерации для исполнения зарубежных контрактов, учитывается обособленно, и покупная стоимость этого газа не учитывается при определении средней цены газа в трубопроводах.</p> <p>При выбытии стоимость газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки списывается на отдельные субсчета счета 90 «Продажи» в части, приходящейся на проданные товары, и на отдельные субсчета счета 45 «Товары отгруженные» – в части, приходящейся на отгруженные товары через комиссионера, агента.</p> <p>На счете 45 «Товары отгруженные» учитываются товары и готовая продукция (газ, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки), материалы, переданные на реализацию агенту (комиссионеру).</p>	
13. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	<p>Резерв образуется под снижение стоимости материальных ценностей в установленном порядке.</p> <p>При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.
14. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства	<p>14.1. Общие положения</p> <p>Бухгалтерский учет расходов в ОАО «Газпром» ведется по видам деятельности в порядке, установленном Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, с формированием дополнительной аналитической информации по видам продукции и товаров.</p> <p>Обеспечивается отдельный учет расходов,</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8, 9 Положения по бухгалтерскому учету</p>

	<p>связанных с продажей газа и жидких углеводородов на экспорт.</p> <p>14.2 Оценка затрат на производство и незавершенное производство</p> <p>В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат без учета общехозяйственных расходов.</p> <p>Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Общехозяйственные расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, выполненным работ, оказанным услуг, а также проданных товаров пропорционально удельному весу выручки от их продаж в общей сумме выручки от продаж.</p> <p>В случае, если объем выручки от продаж прочей продукции, товаров, работ и услуг (вид деятельности - продажа прочей продукции, товаров, работ и услуг) не превышает размера 5 процентов от общей суммы выручки по всем видам продаж продукции, товаров, работ и услуг, общехозяйственные расходы на продажу прочей продукции, товаров, работ и услуг не распределяются.</p> <p>Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.</p> <p>При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.</p> <p>Затраты на производство жидких углеводородов (включая газ горючий природный сухой отбензиненный) формируются в разрезе видов готовой продукции, полученных из нефтегазопереработки.</p> <p>При этом стоимость сырья и услуг по переработке включаются в себестоимость готовой продукции пропорционально количеству полученной в результате переработки продукции.</p> <p>Расходы на продажу готовой продукции нефтегазопереработки - газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного (коммерческие расходы) списываются по их видам на результаты финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию через посредника.</p> <p>При этом расходы на продажу продукции нефтегазопереработки (за исключением газа</p>	<p>«Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.99 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Методические рекомендации по планированию и калькулированию себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки газа, утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 25.12.2007 № 330.</p> <p>4. Инструкция по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 г. № 313.</p>
--	--	---

	<p>горючего природного сухого отбензиненного) в части прямых расходов списываются по их видам с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной либо отгруженной продукции.</p> <p>В остальной части указанные расходы списываются с распределением их по видам проданной (отгруженной) продукции пропорционально их объемам. Расходы по оплате услуг посреднику распределяются на отдельные договоры на продажу готовой продукции пропорционально выручке.</p> <p>В связи с оформлением операций по принятию к учету расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (жидких углеводородов) – готовой продукции и товаров по единым первичным учетным документам, ОАО «Газпром» осуществляет их учет в составе расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (коммерческих расходов) на субсчете 4410 «Расходы на продажу газового конденсата, продуктов нефтегазопереработки», как расходов, связанных с движением однородных по своим качественным характеристикам материальных ценностей.</p> <p>В этом случае, расходы, учтенные на субсчете 4410, при списании в дебет счета 90 «Продажи» либо счета 45 «Товары отгруженные», распределяются между проданными (отгруженными) видами жидких углеводородов пропорционально их количеству.</p> <p>Расходы на продажу газа горючего природного, включая газ горючий природный сухой отбензиненный как вид продукции нефтегазопереработки, учтенные на счете 4420 «Издержки обращения», распределяются по их видам пропорционально объему транспортируемого газа по следующим направлениям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – на проданный (отгруженный) газ (списываются в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные); – на газ, закаченный в ПХГ, и газ, находящийся в трубопроводах (учитываются на данном субсчете как расходы по газу, оставшемуся на остатке); – на потери газа (списываются в дебет счета 92 «Прочие (внереализационные) расходы»). <p>При этом расходы на продажу газа распределяются по данным направлениям в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> – транспортных расходов и расходов по хранению газа - на основании отдельных расчетов; – прочих расходов - прямым способом. <p>Расходы, приходящиеся на газ, отобранный из ПХГ, включаются в состав расходов на проданный (отобранный) газ в сумме, определенной как произведение отношения</p>	
--	---	--

	<p>расходов, приходящихся на остаток газа в ПХГ на начало отчетного периода, к объему газа в ПХГ на начало отчетного периода, на объем проданного (отобранного) газа.</p> <p>Амортизация основных средств, начисленная по объектам, используемым в филиалах, передается им по счету 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в себестоимость по видам деятельности.</p> <p>Расходы по обычным видам деятельности (прочим или другим) в филиалах ОАО «Газпром» - пансионатах «Союз», «Морозовка», Дом приемов «Богородское», УСЗ учитываются по дебету счета 29 «Обслуживающие производства и хозяйства».</p> <p>Затраты по охране объектов основных средств, арендованных дочерними обществами у ОАО «Газпром», в Межрегиональных управлениях охраны (филиалах ОАО «Газпром») учитываются на счете 20 «Основное производство» по статьям затрат в группировке по местам возникновения затрат и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для последующего отражения в ОАО «Газпром» по статье «Прочие расходы по предоставлению имущества в аренду».</p> <p>Расходы на транспортное обслуживание в АТП ОАО «Газпром» учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства».</p> <p>Расходы (затраты) производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства филиалов, учитываются по дебету счёта 23 «Вспомогательные производства» и ежемесячно списываются с кредита счета 23 в дебет счетов учета расходов по обычным видам деятельности и на общехозяйственные расходы пропорционально объемному показателю, являющемуся основным для каждого вида вспомогательных производств.</p> <p>Расходы филиалов ОАО «Газпром», учтённые по дебету счетов: 23 «Вспомогательные производства» (АТП) и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», ежемесячно списываются с кредита указанных счетов в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и передаются по авизо (извещению) в ОАО «Газпром» для последующего отражения затрат:</p> <ul style="list-style-type: none"> -по обслуживанию ОАО «Газпром» на счёт 26 «Общехозяйственные расходы» на соответствующие субсчета и статьи затрат; -по выполненным работам и оказанным услугам для сторонних организаций и физических лиц – на счёт 90 «Продажи» (субсчета по отражению выручки от продажи другой продукции, товаров, работ, услуг); - по обслуживанию филиалами друг друга по кредиту счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» в ОАО «Газпром» на соответствующие счета и статьи затрат в филиалах. <p>Расходы представительств и филиала «Служба корпоративной защиты» ОАО «Газпром», а также общехозяйственные расходы филиалов учитываются на счете 26 «Общехозяйственные</p>	
--	--	--

	<p>расходы» и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в общехозяйственные расходы ОАО «Газпром» по статьям затрат в группировке по экономическим элементам.</p> <p>Начисление налога на имущество филиалов и представительств на территории РФ отражается по счету 26 «Общехозяйственные расходы» в ОАО «Газпром».</p> <p>Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) учитываются в филиалах и представительствах на счетах бухгалтерского учета 91, 92 и ежемесячно передаются в ОАО «Газпром» через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для отражения на счетах 91,92 Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) соответственно.</p>	
15. Расходы будущих периодов	<p>Учет расходов будущих периодов ведется по их видам.</p> <p>При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - затраты на выполненные пуско-наладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; - затраты на прединвестиционные исследования, в части экспертно-аналитических разработок списываются в состав общехозяйственных расходов одновременно; - затраты на освоение природных ресурсов – списываются на расходы в течение 12 месяцев, начиная с месяца, следующего за месяцем оформления работ; затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов накапливаются до создания совместного предприятия; - затраты на создание нормативно-правовой корпоративной базы и выполнение других аналогичных работ, не относящихся согласно законодательству к НИОКР, учитываемых в составе нематериальных активов, – списываются на расходы в течение 12 месяцев после месяца принятия их к учету; - затраты на уплату страховых взносов по договорам страхования – списываются на расходы в течение срока действия договора; - затраты на оплату услуг по имуществу, полученному в аренду – списываются равномерно на расходы в течение действия договора аренды; - затраты на приобретение лицензий, кроме расходов на приобретение лицензий на право пользования недрами и лицензий на приобретение оружия, – списываются на 	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Порядок организации пусконаладочных работ на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 05.12.2003 № АГ-1148.</p> <p>4. Статья 262 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>5. Пункт 5.2.3. подраздела 5.2, подраздел 5.3. раздела 5 «Бухгалтерский учет расходов на освоение природных ресурсов» Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов,</p>

	<p>расходы равномерно в течение срока действия лицензии;</p> <ul style="list-style-type: none"> - затраты на приобретение неисключительных прав на программное обеспечение – списываются на расходы равномерно в течение периода его использования, а в случае, если период использования не определен – в течение 12 месяцев. <p>Списание иных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет.</p>	<p>утвержденной распоряжением ОАО «Газпром» от 25.08.2009г. № 254.</p>
16. Дебиторская задолженность	<p>Учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары, готовую продукцию (работы, услуги); - авансы выданные; - расчеты с прочими дебиторами. <p>В бухгалтерском учете дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определяется в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по взаимным расчетам с дочерними обществами и организациями отражается по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по расчетам с покупателями природного газа, добытого до 01.01.2004, учитывается на отдельном субсчете счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками».</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.99 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
17. Резервы по сомнительным долгам	<p>В бухгалтерской отчетности дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв создается ежегодно на основании данных инвентаризации расчетов по индивидуальной задолженности, признанной сомнительной с учетом данных анализа финансового состояния дебитора.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.99 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

18. Собственный капитал	<p>18.1. Состав капитала</p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • уставный капитал (акции); • добавочный капитал; • резервный капитал; • нераспределенная прибыль. <p>18.2. Резервный капитал</p> <p>Создается резервный капитал (фонд) в размере 7,3 процента уставного капитала путем ежегодных отчислений от чистой прибыли в размере 7,3 процента до достижения указанного выше размера.</p> <p>18.3. Добавочный капитал</p> <p>В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости внеоборотных активов по переоценке, эмиссионный доход.</p> <p>18.4. Нераспределенная прибыль</p> <p>В учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли отражаются в соответствии с решениями общего собрания акционеров.</p> <p>Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - образование в установленном порядке резервного капитала; - выплату дивидендов (доходов) акционерам; - покрытие убытков; - покрытие в установленных случаях уценки основных средств и нематериальных активов. <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, предусмотренном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	<p>1. Статья 35 Федерального закона "Об акционерных обществах".</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Статья 7 «Фонды и чистые активы Общества» Устава Общества.</p>
19. Учет расчетов по заемным средствам	<p>Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере начисления. В данном порядке учитываются проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу</p>	<p>1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8,15,16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008, утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.</p>

	<p>(кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.</p>	
20.Расчеты с бюджетом	<p>Организация налогового учета и расчеты с бюджетом осуществляются в соответствии с Положением по учетной политике ОАО «Газпром» для целей налогообложения.</p> <p>Начисление налога на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении отражается в составе прочих (внереализационных) расходов на субсчете 9260 «Налог на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении».</p> <p>Постоянные и временные разницы, отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.</p> <p>При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).</p>	<p>1. Пункты 19, 22 и 23 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
21. Резервы предстоящих расходов и условные обязательства	<p>Создаются резервы предстоящих расходов по выплате вознаграждения по итогам работы за год и под условные факты хозяйственной деятельности по группам однородных обязательств. В случае избыточности зарезервированных сумм неиспользованная сумма резерва под условные факты хозяйственной деятельности признается прочим (операционным) доходом.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению,</p>

		<p>утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 8, Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» (ПБУ 8/01), утвержденного приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
22. Операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС)	<p>Общество осуществляет операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС), в том числе с целью хеджирования валютных и иных рисков. Базисные активы и ФИСС, заключенные с целью хеджирования, подлежат раздельному учету.</p> <p>Учет расчетов по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельном субсчете счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в разрезе отдельных финансовых инструментов по каждому договору и контрагенту.</p> <p>Признание финансовых результатов по операциям с ФИСС в бухгалтерском учете осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельных субсчетах счета 91 «Прочие (операционные) доходы и расходы».</p> <p>Датой окончания операций с ФИСС, то есть датой исполнения прав и обязанностей по операции с ФИСС, является дата последнего перечисления (получения) денежных средств.</p> <p>В бухгалтерской отчетности дебиторская и кредиторская задолженности по однородным сделкам с одним контрагентом показывается в свернутом виде.</p> <p>Сделки, заключенные Обществом без цели хеджирования валютных и иных рисков Общества в форме ФИСС и содержащие условия поставки базисного актива, определяются как сделки с отсрочкой исполнения.</p>	<p>1. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг».</p> <p>2. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p>
23. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества	<p>Учет выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.</p> <p>В бухгалтерском учете применяется метод определения выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т. е. "по отгрузке" - на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от</p>

	<p>Выручка от выполнения работ с длительным циклом определяется по завершении выполнения работ в целом.</p> <p>Выручка, сформированная по отгрузке от продажи товаров, продукции (работ, услуг) филиалов, является несущественной и отражается на основании извещений, полученных от филиалов, по субсчетам балансового счета 90 «Продажи».</p>	<p>06.05.99 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

Заместитель Председателя Правления –
главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Е.А. Васильева

Заместитель главного бухгалтера

А.А. Деньгина

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 487 798 041	1 414 472 122	1 489 994 150	592 003 691
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	59.35	56.88	51.75	55.12

Дополнительная информация:

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Единица измерения – *тыс. руб.*

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, тыс.руб.: **9 849 419 859**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, тыс.руб.: **6 420 340 662**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Указанных изменений не было.

Дополнительная информация:

Комментарий:

Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала - приведены в тыс. руб.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В течение последних трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала (2008, 2009, 2010), ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. 4 апреля 2008 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисез ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым

партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».

4 июня 2008 года ОАО «Газпром» подало в суд округа Тэррэнт заявление о вступлении в процесс и ходатайство об отклонении данного иска в связи с отсутствием персональной юрисдикции судов США в отношении ОАО «Газпром».

15 декабря 2008 года суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора. Решение суда по ходатайству ответчиков об отказе в рассмотрении иска в связи с отсутствием юрисдикции на настоящий момент не вынесено.

16 января 2009 года «Монкриф Ойл Интернешнл» подало дополненное исковое заявление, в котором указало новых ответчиков по данному иску – ООО «Газпром экспорт», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.», «СиСи Пейс Ресурсез Инк», а также предполагаемый размер убытков – 110 млн. долларов США по каждому из трех обвинений.

18 сентября 2009 года решением суда округа Тэррент удовлетворено ходатайство ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и «ГПБ» (ОАО) о прекращении разбирательства в отношении данных ответчиков в связи с отсутствием юрисдикции.

13 января 2009 года «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.

Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 года в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.

10 января 2011 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» направила в суд ходатайство о пересмотре решения апелляционной инстанции апелляционным судом в полном составе (en banc).

Решением от 3 февраля 2011 года апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 года полным составом апелляционного суда (en banc).

В связи с данным судебным процессом считаем необходимым обратить внимание на то, что ранее «Монкриф Ойл Интернешнл» уже подавала против ОАО «Газпром» иск в Окружной суд Северного округа штата Техас (США). В том исковом заявлении истец требовал восстановления заявленных им прав в отношении Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскания убытков, которые были оценены «Монкриф Ойл Интернешнл» в несколько миллиардов долларов. ОАО «Газпром» подало в Окружной суд Северного округа штата Техас (США) ходатайство о прекращении дела ввиду отсутствия юрисдикции у суда Соединенных Штатов, которое было полностью удовлетворено судом. В дальнейшем суды вышестоящих инстанций поддержали данное судебное решение и отказали в его пересмотре по жалобам «Монкриф Ойл Интернешнл».

2. 9 октября 2007 года дочерняя компания Монкрифа – «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» – подала в суд г. Берлин иск с требованием о восстановлении заявленных ею прав в отношении совместного освоения Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскании убытков, причиненных нарушением этих прав. 16 сентября 2008 года ОАО «Газпром» в судебном заседании Арбитражного суда г. Москвы был вручен данный иск. 25 февраля 2009 года ОАО «Газпром» направило в суд г. Берлина ходатайство о прекращении производства по иску в связи с отсутствием у него юрисдикции в отношении ОАО «Газпром». Также ОАО «Газпром» было заявлено ходатайство об обязанности истца, обеспечить судебные расходы Общества.

Решением от 29 октября 2009 года Окружной Суд г. Берлина удовлетворил ходатайство ОАО «Газпром» об обязанности «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» обеспечить судебные расходы ОАО «Газпром» в размере 1 813 986 Евро. 2 декабря 2009 года истец предоставил такое обеспечение.

15 апреля 2010 года суд вынес решение об удовлетворении ходатайства ОАО «Газпром» о прекращении производства по делу в связи с отсутствием у суда юрисдикции.

Компания «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» подала официальное заявление об отказе от права обжаловать решение Окружного суда г. Берлина в суде апелляционной инстанции.

3. 15 декабря 2005 года Черемушкинский районный суд г. Москвы отказал ОАО «Росгазификация» в иске к В.В. Плотникову, ЗАО «СР-ДРАГа», ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Газпром» о солидарном взыскании убытков в размере 9 370 000 000 рублей, причиненных хищением у истца 50 000 000 акций ОАО «Газпром». Московский городской суд постановлением от 14 февраля 2006 года данное решение отменил и направил дело на новое рассмотрение в Черемушкинский районный суд г. Москвы. В судебном заседании

27 июня 2006 года ОАО «Росгазификация» заявило ходатайство об увеличении исковых требований до 14 390 000 000 рублей (14 239 000 000 рублей – рыночная стоимость акций, 151 000 000 рублей – размер полученных дивидендов). Черемушкинский районный суд г. Москвы 6 сентября 2006 года частично удовлетворил иск ОАО «Росгазификация» и взыскал солидарно с Плотникова В.В. и ОЮЛ «ДРС» 4 169 010 000 рублей, в иске к ОАО «Газпром» и ЗАО «СР-ДРАГа» - отказал. На данное решение Плотниковым В.В., ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Росгазификация» поданы кассационные жалобы. Московский городской суд 23 января 2007 года в удовлетворении кассационных жалоб отказал, решение Черемушкинского районного суда г. Москвы от 6 сентября 2006 года оставил без изменения. ОАО «Росгазификация» подало в Черемушкинский районный суд г. Москвы заявление о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. Определением Черемушкинского районного суда г. Москвы от 30 мая 2007 года в удовлетворении требований ОАО «Росгазификация» отказано. В июле 2009 г. ОЮЛ «ДРС» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о восстановлении срока на подачу надзорной жалобы на решение 6 сентября 2006 года и постановление Московского городского суда от 23 января 2007 г. 8 октября 2009 г. в удовлетворении указанного заявления Черемушкинским районным судом г. Москвы было отказано. 10 декабря 2009 года Московский городской суд оставил определение Черемушкинского районного суда от 08.10.2009 года без изменения. В мае 2010 г. ОАО «Росгазификация» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. 4 августа 2010 года Черемушкинским районным судом в удовлетворении заявления отказано. 22 октября 2010 года Московский городской суд, рассмотрев частную жалобу ОАО «Росгазификация», оставил определение Черемушкинского районного суда от 4 августа 2010 года без изменения.

4. Дело о взыскании в пользу ОАО «Росгазификация» с ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» убытков истца в размере 1 459 000 000 рублей, связанных с хищением у ОАО «Росгазификация» акций ОАО «Газпром», постановлением Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 20 февраля 2006 года направлено для рассмотрения по существу в суд первой инстанции. При новом рассмотрении дела 8 августа 2006 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил ходатайство ЗАО «СР-ДРАГа» о назначении экспертизы подписей и печатей, содержащихся в документах ОАО «Росгазификация», в связи с чем производство по делу было приостановлено до получения экспертного заключения. Экспертами подано в Арбитражный суд г. Москвы ходатайство о представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. Определением от 26 января 2007 года указанное ходатайство удовлетворено. В судебном заседании 30 марта 2007 года судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 года ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 года. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 года и 1 февраля 2008 года, производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 года. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 года производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 года.

В ходе судебного заседания 6 июня 2008 года ОАО «Газпром» заявило ходатайство о приостановлении производства по делу в связи с обращением в Конституционный Суд РФ с жалобой на неконституционность п. 4 ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах», на которой основаны требования ОАО «Росгазификация». Данное ходатайство арбитражным судом удовлетворено, производство по делу приостановлено.

В феврале 2010 года производство по делу Арбитражным судом г. Москвы возобновлено.

Дополнительно в мае 2010 года ОАО «Росгазификация» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам решения от 8 мая 2003 года, которым в удовлетворении исковых требований в отношении ОАО «Газпром» было отказано.

7 декабря 2010 года Арбитражный суд г. Москвы отказал в удовлетворении заявления ОАО «Росгазификация» о пересмотре решения от 8 мая 2003 года по вновь открывшимся обстоятельствам и назначил рассмотрение иска ОАО «Росгазификация» по существу.

Дата рассмотрения дела по существу на текущий момент не определена. Не согласившись с определением суда об отказе в пересмотре решения от 8 мая 2003 года по вновь открывшимся обстоятельствам, ОАО «Росгазификация» обжаловало его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Рассмотрение апелляционной жалобы ОАО «Росгазификация» назначено на 11 апреля 2011 года.

5. 21 августа 2006 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 180/53-12 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2002-2003 годах. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежат взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 782 160 951 рубль, пени в размере 642 092 242 рубля и штрафы в размере 235 072 656 рублей (общая сумма взыскания составляет 2 659 325 849 рублей).

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа частично недействительным (за исключением доначисления сумм налога на рекламу и пеней в общем размере 502 611,81 рублей). Решением Арбитражного суда от 2 марта 2007 года заявление ОАО «Газпром» удовлетворено в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 24 мая 2007 года решение арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 ноября 2007 года решение первой инстанции и постановление апелляционной инстанции в части налога на прибыль отменены, дело передано на новое рассмотрение.

15 мая 2008 года Арбитражный суд г. Москвы по итогам нового рассмотрения дела в данной части вновь принял решение об удовлетворении заявленных ОАО «Газпром» требований.

6. В феврале 2008 года в Арбитражный суд Московской области обратились конкурсные кредиторы КБ «Олимпийский» с иском о привлечении к субсидиарной ответственности по обязательствам банка его руководителей, членов Совета директоров и акционеров (в т.ч. ОАО «Газпром») и о солидарном взыскании с указанных лиц 3 291 727 095, 59 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 1 октября 2008 г. в удовлетворении заявленных исковых требований отказано.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, истцы обратились с апелляционной жалобой в Десятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 15 декабря 2008 года отменил решение арбитражного суда первой инстанции и удовлетворил заявленные исковые требования.

ОАО «Газпром» была подана кассационная жалоба на постановление Десятого арбитражного апелляционного суда, а также ходатайство о приостановлении его исполнения.

30 декабря 2008 года Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес определение о приостановлении исполнения постановления Десятого арбитражного апелляционного суда.

Постановлением от 31 марта 2009 года Федеральный арбитражный суд Московского округа удовлетворил кассационную жалобу ОАО «Газпром», отменив постановление Десятого арбитражного апелляционного суда и оставив в силе решение Арбитражного суда Московской области.

28 мая 2009 года истцы обратились в Высший Арбитражный Суд РФ с заявлением о пересмотре судебного акта в порядке надзора. Определением от 6 августа 2009 года в передаче дела в Президиум ВАС РФ было отказано.

7. В 2007 году ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с четырьмя исками о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2005-2006 годах.

8 февраля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено решение, которым прекращено производство по делу о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) в пользу ОАО «Газпром» 9 462 231, 76 долларов США задолженности за природный газ, поставленный во 2 квартале 2006 года. Указанное решение обжаловано ОАО «Газпром» как вынесенное с нарушением предусмотренной сторонами процедуры рассмотрения спора. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24 июля 2008 года, оставленным без изменения постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 11 сентября 2008 года, решение МКАС при ТПП РФ отменено. ОАО «Газпром» обратилось в МКАС при ТПП РФ с требованием возобновить судебное разбирательство по заявленному Обществом иску. 28 апреля 2009 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 апреля 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 1 квартале 2006 года природный газ в размере 42 661 235, 09 долларов США. 3 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесло мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым искивые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

29 мая 2008 года состоялось рассмотрение иска ОАО «Газпром» о взыскании с АООТ «Молдовагаз» задолженности по поставкам газа в течение 2005 года в размере 25 051 457,39 долларов США. 28 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынес мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым искивые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 сентября 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 3 квартале 2006 года природный газ в размере 22 918 907,81 долларов США. В ходе судебного разбирательства искивые требования были уточнены и составили 19 132 381,89 долларов США. 22 декабря 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым искивые требования ОАО «Газпром» были удовлетворены в сумме 18 919 864,95 долларов США.

9. 3 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дел о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в сентябре - октябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 17 789 566,80 и 5 533 494,79 долл. США соответственно). По итогам рассмотрения дел Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановления о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафов в размере 100% неполученной валютной выручки. На основании поданных ОАО «Газпром» заявлений Арбитражный суд г. Москвы 3 июля 2008 года признал постановления, вынесенные Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве, незаконными.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционными жалобами в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своими постановлениями от 18 и 24 сентября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлениями от 29 и 30 декабря 2008 года кассационные жалобы Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданные в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также были оставлены без удовлетворения.

10. 19 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в мае 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 60 452 064,70 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 25 августа 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 22 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 13 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

11. 19 августа 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в июле 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 356 702 488,10 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 23 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 18 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 24 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

12. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в августе 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 428 031 629,98 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 12 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

13. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в ноябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 616 820 947,83 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 3/4 неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 11 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

14. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в декабре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 644 383 688,08 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 15 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим

постановлением от 17 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 27 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

15. 22 сентября 2008 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 381/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2004-2005 гг. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 396 584 987,00 руб., пени в размере 166 276 665,00 руб. и штрафы в размере 102 333 411,00 руб. (общая сумма взыскания составляет 1 665 833 725,00 руб.).

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа недействительным. 26 октября 2009 года данное заявление Общества Арбитражным судом г.Москвы было удовлетворено. Не согласившись с решением Арбитражного суда г.Москвы, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 14 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении поданной жалобы отказал.

Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Рассмотрение поданной кассационной жалобы назначено на 29 апреля 2010 года. 29.04.2010 Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил судебные акты без изменения, кассационную жалобу МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – без удовлетворения.

16. 17-19 июня 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в мае 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 2 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 31 июля 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке путем подачи трех заявлений. Решениями Арбитражного суда г.Москвы от 29 октября и 16 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решениями судов ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 11 и 19 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении жалоб, поданных таможенным органом, отказал. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 марта 2010 года решение Арбитражного суда г.Москвы от 16 ноября 2009 года отменено, вынесено постановление об удовлетворении требований Общества в полном объеме. Апелляционная жалоба таможенного органа оставлена без удовлетворения.

17. 22 июня 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 239 об уплате таможенной пошлины в размере 2 945 656 880, 12 руб. (поставки газа в мае 2009 г.). Указанное требование оспорено ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 19.11.2009г. указанное требование таможенного органа признано недействительным. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 19 ноября 2009 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 19.05.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

18. 15-17, 20 июля 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июне 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 31 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 2 сентября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 12 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного

апелляционного суда от 18 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г.Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения.

19. 22 июля 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 250 об уплате таможенной пошлины в размере 3 082 200 185, 57 руб. и пеней в размере 2 258 623, 81 руб. (поставки газа в июне 2009 г.) Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Предварительное судебное заседание по делу состоялось 14 сентября 2009 года. Определением суда от 03.11.2009г. рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу решения по другому делу. После возобновления производства по делу решением Арбитражного суда г.Москвы от 6 апреля 2010 года требования Общества были удовлетворены.

20. 17-19 августа 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июле 2009 года. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 08 декабря 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 4 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

21. 18 августа 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей по поставкам газа в сентябре 2009 года либо уплате таможенных платежей в полном размере, указанном во временной ГТД, и доплате 2 008 784 186, 26 руб. 27 августа 2009 года таможенным органом также было направлено требование об уплате пеней в размере 5 038 700, 33 руб. за несвоевременную уплату таможенных платежей по указанной ГТД.

Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 10.11.2009г. указанные требования таможенного органа признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 14.01.2010г. решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа – без удовлетворения. Не согласившись с вынесенным постановлением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 31 марта 2010 года вынесенные по делу судебные акты оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

22. 16-18 сентября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в августе 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 30 сентября 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 29 октября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

23. 15-19 октября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в сентябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

24. 17-19 ноября 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в октябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 1 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

25. 16-18 декабря 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в ноябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 14 апреля 2010 года требования Общества удовлетворены.

26. 31 марта, 29 апреля, 19 мая 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требования №№ 191, 216, 221-228 об уплате таможенной пошлины на общую сумму 365 516 933,83 руб., доначисленной в связи с корректировкой таможенным органом таможенной стоимости газа, поставленного в адрес ЗАО «Каунасская теплофикационная станция» (Республика

Литва) в марте-декабре 2008 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решениями Арбитражного суда г.Москвы от 29.10.2009г., от 26.11.2009г. действия таможенного органа по корректировке признаны незаконными, требования недействительными.

Не согласившись с вынесенными решениями, таможенный орган обжаловал их в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 8, 9 и 26 февраля 2010 года решения Арбитражного суда г.Москвы от 29 октября 2009 года и от 26 ноября 2009 года оставлены без изменения, апелляционные жалобы таможенного органа - без удовлетворения. Не согласившись с вынесенными постановлениями, Федеральная таможенная служба, привлеченная к участию в делах в качестве заинтересованного лица, и Центральная энергетическая таможня обратились в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационными жалобами. Постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 12.05.2010, от 01.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационные жалобы таможенных органов - без удовлетворения.

27. 15 сентября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требование б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на сумму 3 016 340 838,75 руб. за поставки октября 2009 года. 23 сентября 2009 года таможней было выставлено требование № 283 об уплате пеней в размере 1 055 719, 29 руб. на вышеуказанную сумму. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 23.12.2009г. требование таможенного органа от 18 сентября 2009 года признано недействительным. В связи с отказом Общества от признания недействительным требования от 23 сентября 2009 года № 283 в связи с его добровольной отменой таможенным органом производство по делу в указанной части прекращено.

Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 19 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 23 декабря 2009 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 03.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

28. 16 октября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 239 131 585,51 руб. за поставки ноября 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 27 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Дата и время рассмотрения апелляционной жалобы не назначены. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 12.04.2010 года решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без – удовлетворения.

29. 18 ноября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 507 514 780,68 руб. за поставки декабря 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 16 марта 2010 года требования Общества удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.07.2010 решение суда оставлено без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

30. 18 декабря 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 4 306 462 046,16 руб. за поставки января 2010 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

31. В период 18 – 20 января 2010 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в декабре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

32. В ноябре 2009 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 4 квартале 2006 года, в размере 80 278 805, 72 долларов США. Решением от 11 июня 2010 года Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ удовлетворил требования ОАО «Газпром» в полном объеме.

33. В феврале 2010 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2007 году, в размере 207 883 835, 16 долларов США. Решением Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 22 сентября 2010 года иск ОАО «Газпром» удовлетворен.

34. 30 апреля 2010 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 244/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2006-2007 гг. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 215 417 540,85 руб., пени в размере 12 273 661, 67 руб. и штраф в размере 4 359 653, 41 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 224 671 076, 48 руб.

24 мая 2010 года на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России. Решением ФНС России от 28 октября 2010 года № АС-379/14405 в удовлетворении жалобы ОАО «Газпром» отказано.

27 декабря 2010 года ОАО «Газпром» подано заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительным решения № 244/13 Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Судебное заседание по делу назначено на 13 апреля 2011 года.

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.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации:

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **28.5%**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента

данной категории (типа):

Полное фирменное наименование: *«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)*

Место нахождения: *Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Программа АДР I уровня.

АДР I уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР I уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 года № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 года, в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром».

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Дополнительные сведения:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

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 формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

За 2006 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не менее 7.3% Уставного капитала*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: *8 636 001*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *7.3%*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: *0*

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

За 2007 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не менее 7.3% Уставного капитала***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: ***8 636 001***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***7.3%***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: ***0***

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

За 2008 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не менее 7.3% Уставного капитала***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: ***8 636 001***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***7.3%***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: ***0***

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

За 2009 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не менее 7.3% Уставного капитала***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: ***8 636 001***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***7.3%***

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: ***0***

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: ***0***

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

За 2010 г.

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: ***Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)***

Размер фонда, установленный учредительными документами: ***не менее 7.3% Уставного капитала***

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: ***8 636 001***

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **7.3%**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: **0**

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: **Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **не менее 7.3% Уставного капитала**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: **8 636 001**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **7.3%**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: **0**

Направления использования данных средств:

средства Резервного фонда не использовались.

Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров (утверждено постановлением ФКЦБ России от 31 мая 2002 года № 17/пс), нормами Устава и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газетах «Российская газета» и/или «Трибуна».

ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров 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.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

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.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии 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 Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 22 Устава ОАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).

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) (п. 22.3.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).

Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером),

являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром»).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров 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 ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии со статьей 31. 4 Устава Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром добыча Астрахань"*

Место нахождения:

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул.Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А
ИНН: 3006006420

ОГРН: **1023001538460**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Уфа"**

Место нахождения:

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ВНИИГАЗ"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: **5003028155**

ОГРН: **1025000651598**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Волгоград"**

Место нахождения:

400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения:

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Звездинка, д. 11

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газобезопасность"**

Место нахождения:

119311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Махачкала"**

Место нахождения:

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"**

Место нахождения:

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения:

Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Краснодар"**

Место нахождения:

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения:

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Варшавская, д. 3

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Москва"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Надым"**

Место нахождения:

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул.Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул.Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Оренбург"**

Место нахождения:

460021 Россия, г. Оренбург, ул.60-лет Октября, д. 11

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Чайковский"**

Место нахождения:

Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Самара"**

Место нахождения:

443086 Россия, г. Самара, ул.Ерошевского, д. 20

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ухта"**

Место нахождения:

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: **1102024468**

ОГРН: **1021100731190**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Сургут"**

Место нахождения:

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Казань"**

Место нахождения:

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Место нахождения:

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИгипрогаз"**

Место нахождения:

625019 Россия, г. Тюмень, ул.Воровского, д. 2

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027200786140**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Югорск"**

Место нахождения:

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул.Мира, д. 15

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"**

Место нахождения:

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Уренгой"**

Место нахождения:

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 8

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Саратов"**

Место нахождения:

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ямбург"**

Место нахождения:

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ноябрьск"**

Место нахождения:

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспорт"**

Место нахождения:

127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9

ИНН: 7706193766

ОГРН: 1027739898284

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газфлот"*

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а

ИНН: 7740000037

ОГРН: 1027700198635

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром комплектация"*

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: 7740000044

ОГРН: 1027700501113

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"*

Место нахождения:

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"

ИНН: 7736046504

ОГРН: 1025007509768

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром сжиженный газ"*

Место нахождения:

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Дубравная, д. 53а

ИНН: 1660033036

ОГРН: 1021603628705

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИИгазэкономика"**

Место нахождения:

105066 Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: **7701022125**

ОГРН: **1027739345842**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")**

Место нахождения:

628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16

ИНН: **8617013614**

ОГРН: **1028601679600**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром социнвест"**

Место нахождения:

197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А

ИНН: **7736077414**

ОГРН: **1037700253470**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспо"**

Место нахождения:

117630 Россия, г. Москва, ул. Обручева, д. 27, корп. 2

ИНН: **7736045557**

ОГРН: **1027739087829**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энерго"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром связь"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7740000020**

ОГРН: **1027739411457**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Газпром охрана"**

Место нахождения:

119991 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736189037**

ОГРН: **1027739190951**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром развитие"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестхолдинг"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул.Строительная, д. 15
ИНН: **5003029649**
ОГРН: **1025000651675**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газнадзор"**

Место нахождения:

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41
ИНН: **7740000051**
ОГРН: **1027700528019**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НПЦ Подземгидроминерал"**

Место нахождения:

107023 Россия, г. Москва, ул.Большая Семеновская, д. 40
ИНН: **0560022871**
ОГРН: **1027700234210**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Темрюкмортранс"**

Место нахождения:

353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт
ИНН: **2352028354**
ОГРН: **1022304743449**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: 7703323030

ОГРН: 1037739465004

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ПХГ"**

Место нахождения:

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: 5003065767

ОГРН: 1075003001820

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения:

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "з"

ИНН: 8904051130

ОГРН: 1078904001241

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром переработка"**

Место нахождения:

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16

ИНН: 1102054991

ОГРН: 1071102001651

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз - Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз - Кубань"**

Место нахождения:

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: 2308128945

ОГРН: 1072308003063

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

подземремонт Оренбург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Оренбург"**

Место нахождения:

460027 Россия, г. Оренбург, ул.Донгузская, д. 60 А

ИНН: **5610113519**

ОГРН: **1075658006225**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Красноярск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Красноярск"**

Место нахождения:

660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Северо-Енисейская, д. 33

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Запад"**

Место нахождения:

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Тобольская, д. 6, литер А

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения:

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22

ИНН: **2721152331**

ОГРН: **1072721020041**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром центрремонт"**

Место нахождения:

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф"**

Место нахождения:

117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65
ИНН: **7725646034**
ОГРН: **5087746110788**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения:

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2
ИНН: **7709769582**
ОГРН: **1077763601948**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
ИНН: **7728262893**
ОГРН: **1027728000871**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-аналитический центр газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭАЦГП"**

Место нахождения:

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: **7736182401**
ОГРН: **1027739086588**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения:

117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1
ИНН: **7726588547**

ОГРН: **1087746212388**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения:

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром информ"**

Место нахождения:

117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушkinsкая, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром Финанс Б.В."**

Место нахождения:

Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan 28

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairessestraat

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *"Газпром (Ю.К.) Лтд."*
Сокращенное фирменное наименование: *"Газпром (Ю.К.) Лтд."*

Место нахождения:

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром инвест Юг"*

Место нахождения:

117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1

ИНН: **7728260399**

ОГРН: **1037700043567**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром добыча Иркутск"*

Место нахождения:

Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Топэнерджи"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Топэнерджи"*

Место нахождения:

Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть шельф"*

Место нахождения:

117418 Россия, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 65

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Кузнецк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Кузнецк"**

Место нахождения:

Россия, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 4

ИНН: **4216000032**

ОГРН: **1024201465551**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газ-Ойл"**

Место нахождения:

236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14

ИНН: **3906226250**

ОГРН: **1103926016435**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газтелеком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газтелеком"**

Место нахождения:

117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А

ИНН: **7726216267**

ОГРН: **1027700444617**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"**

Место нахождения:

117311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, стр. 1

ИНН: **7736188555**

ОГРН: **1027739075440**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестпроект"**

Место нахождения:

117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"**

Место нахождения:

220123 Беларусь, г. Минск, ул.В.Хоружей, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ковыктанефтегаз"**

Место нахождения:

664011 Россия, Иркутская область, г.Иркутск, ул.Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3808069915**

ОГРН: **1023801016887**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газмаш"**

Место нахождения:

109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13

ИНН: **7709014944**

ОГРН: **1027700008390**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения:

119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Центргаз"**

Место нахождения:

Россия, г. Тула, ул.Менделеевская, д. 11

ИНН: 7107002282

ОГРН: 1027100975538

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 99.99

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 99.99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Востокгазпром"*

Место нахождения:

634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул.Большая Подгорная, д. 73

ИНН: 7017005296

ОГРН: 1027000855111

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 99.98

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 99.98

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромтрубинвест"*

Место нахождения:

156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул.Магистральная, д. 1

ИНН: 4401008660

ОГРН: 1024402233173

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 99.87

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 99.87

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Лазурная"*

Место нахождения:

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: 2319017059

ОГРН: 1022302831528

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 99.69

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 99.69

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"*

Место нахождения:

Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 99.496

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: 99.496

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

торгсервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром торговсервис"**

Место нахождения:

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром промгаз"**

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6

ИНН: **7734034550**

ОГРН: **1027700174061**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **98.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.36**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд "Будущее отечества"**

Место нахождения:

121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8

ИНН: **7704298734**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

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

Место нахождения:

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения:

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **88**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения:

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **80**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения:

141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д. 18 Б

ИНН: **5018035691**

ОГРН: **1025002045177**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Запсибгазпром" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Запсибгазпром"**

Место нахождения:

625000 Россия, г.Тюмень, ул.Первомайская, д. 19

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. Рогозинино

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром-Южная Осетия"**

Место нахождения:

Южная Осетия, г. Цхинвал, ул. Сталина, д. 18

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения:

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"**

Место нахождения:

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22

ИНН: **8912002521**

ОГРН: **1078911000992**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Девелопмент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"**

Место нахождения:

629007 Россия, ЯНАО, г. Салехард, ул. Свердлова, д. 43, корп. А

ИНН: **8901023181**

ОГРН: **1098901001143**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения:

Россия, г. Оренбург, ул. Набережная, д. 2/1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипроспецгаз"**

Место нахождения:

191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13
ИНН: **7815023475**
ОГРН: **1027809223254**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИПИгаздобыча"**

Место нахождения:

410760 Россия, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4
ИНН: **6455010081**
ОГРН: **1026403670127**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.67**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **73.37**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**
Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Место нахождения:

Швейцария, Baarerstrasse 8, 6301 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромгеофизика" Открытого акционерного общества "Газпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское
ИНН: **7711000723**
ОГРН: **1027700242184**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гипрогазцентр"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипрогазцентр"**

Место нахождения:

Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26
ИНН: **5260900490**
ОГРН: **1025203032800**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СевКавНИПИгаз"**

Место нахождения:

355035 Россия, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 419

ИНН:

ОГРН: **1022601957916**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: **1834100050**

ОГРН: **1021801586047**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **56.68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "ЦКБН" ОАО "Газпром"**

Место нахождения:

142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28

ИНН: **5036008524**

ОГРН: **1025004704493**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **СП ОАО "Брестгазоаппарат"**

Место нахождения:

224016 Беларусь, г. Брест, ул.Орджоникидзе, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Сокращенное фирменное наименование: ***Nord Stream AG***

Место нахождения:

Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***South Stream Serbia AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Serbia AG***

Место нахождения:

Швейцария, c/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромвьет"***

Место нахождения:

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: ***7736621909***

ОГРН: ***1107746743587***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Молдовагаз"***

Место нахождения:

2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул. Албишоара, д. 38

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."***

Сокращенное фирменное наименование: ***BSPC B.V.***

Место нахождения:

Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЦентрКаспнефтегаз"***

Место нахождения:

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125

ИНН: ***7728297783***

ОГРН: **1037728040668**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом "ЮгоРосГаз" а.о.**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЮгоРосГаз" а.о.**

Место нахождения:

11000 Сербия, г. Белград, ул.Змай Йовина, д. 8-10

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "КазРосГаз"**

Место нахождения:

050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Международный газотранспортный консорциум"**

Место нахождения:

01001 Украина, г. Киев, ул.Б. Хмельницкого, д. 6

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения:

Швейцария, Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения:

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

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

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Место нахождения:

Н-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Bulgaria AD**

Место нахождения:

1336 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, бульвар Панчо Владигеров,д. 66

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения:

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттики

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Austria GmbH**

Место нахождения:

Австрия, Wien, LowelstraBe 20, 1010

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром автоматизация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром автоматизация"**

Место нахождения:

119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3

ИНН: **7704028125**

ОГРН: **1027700055360**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белгазпромбанк"**

Место нахождения:

220121 Беларусь, г. Минск, ул.Притыцкого, д. 60/2

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.02**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **49.05**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения:

04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъедночѣных, д. 61

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения:

06680 Турция, Каваклыdere, Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения:

Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **41.7252**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **41.7252**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Частное акционерное общество "Газтранзит" с иностранными инвестициями**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газтранзит"**

Место нахождения:

04053 Украина, г. Киев, ул. Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.22**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Севернефтегазпром"**

Место нахождения:

629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос. Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.00045**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Институт ЮжНИИГипрогаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Место нахождения:

83121 Украина, г. Донецк, ул.Артема, д. 169-г

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения:

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.505**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **39.505**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Инвестиционная компания "Горизонт"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИК "Горизонт"**

Место нахождения:

119311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 7, корп. 1

ИНН: **7728133640**

ОГРН: **1027739055519**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38.89**
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **38.89**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лиетувос Дуйос"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дуйос"**

Место нахождения:

Литва, LT-03212, г. Вильнюс, ул.Агуону, д. 24

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Горизонт-Холдинг"**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7727644280**

ОГРН: **1087746330187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Латвияс Газе"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Латвияс Газе"**

Место нахождения:

Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОРФИН"**

Место нахождения:

461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул.Центральная, д. 2

ИНН: **5638112824**

ОГРН: **1025602722859**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.004224**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.004224**

Полное фирменное наименование: **Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество "STELLA VITAE"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "STELLA VITAE"**

Место нахождения:

Литва, LT-92117, г. Клайпеда, ул.Данес, д. 15

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **30**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **30**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество закрытого типа "Хорошевская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ "ХЭК"**

Место нахождения:

123182 Россия, г. Москва, ул.Гамалеи, д. 9

ИНН: **7734021222**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Прометей-Сочи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Прометей-Сочи"**

Место нахождения:

354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул.Следопытов, д. 3

ИНН: **2319008600**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения:

Финляндия, Миестение 1, 02150 Эспоо

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "ВЕГА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения:

614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214

ИНН: **5903026778**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СР-ДРАГа"**

Место нахождения:

117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **20**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Регионреестр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Регионреестр"**

Место нахождения:

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр

ИНН: **5003039372**

ОГРН: **1025000650938**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **18.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **18.18**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"**

Место нахождения:

119606 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2

ИНН: **7711052009**

ОГРН: **1027739899879**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **17**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **17**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество открытого типа "Московский промышленно-аграрный торговый дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **АООТ "Моспромагроторгдом"**

Место нахождения:

125195 Россия, г. Москва, ул. Смольная, д. 24

ИНН: **7712035895**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **11.1**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **11.1**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LIMITED"**

Сокращенное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LTD."**

Место нахождения:

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **10**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Eesti Gaas"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Eesti Gaas"**

Место нахождения:

10118 Эстония, г. Таллинн, ул. Лийвалайа, д. 9

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **6.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **6.38**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2006 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2007 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2008 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки:

Дата совершения сделки: **29.12.2008**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки природного газа.

Поставка для ООО «Межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31 декабря 2009 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Газпром»; Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа».**

Размер сделки в денежном выражении, тыс. руб.: **641 000 000**

Валюта: **RUB**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.4%**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс. руб.: **6 181 534 689**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

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

Дата принятия решение об одобрении сделки: **27.06.2008**

Дата составления протокола: **10.07.2008**

Номер протокола: **протокол № 1**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Размер сделки в денежном выражении и балансовая стоимость активов приведены в тыс.руб.

В реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в 1 квартале 2009 года.

За 2009 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2010 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки:

Дата совершения сделки: **17.02.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор поставки природного газа. Поставка для ООО «Газпром межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.

Срок исполнения обязательств по сделке: **31 декабря 2011 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «Газпром»; Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».**

Размер сделки в денежном выражении, тыс. руб.: **866 970 000**

Валюта: **RUB**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.1 %**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, тыс.руб.: **7 827 957 711**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки:

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

Дата принятия решение об одобрении сделки: **25.06.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Размер сделки в денежном выражении и балансовая стоимость активов приведены в тыс.руб.

В реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в 1 квартале 2011 года.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Standard & Poor's International Services Inc.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Standard & Poor's»**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" (прогноз: "стабильный")**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного

квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
16.01.2006	"BB+" Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB" до "BB+"
13.10.2006	"BBB-" (прогноз: "стабильный"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB+" до "BBB-"
29.11.2006	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
24.10.2008	"BBB" (прогноз: "негативный"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "BBB"
18.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрчного кредитного рейтинга ОАО "Газпром" повышен с "негативного" на "стабильный"
20.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Краткосрочный рейтинг повышен до "A-2"

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «**Fitch Ratings Limited**»

Сокращенное фирменное наименование: «**Fitch Ratings Ltd.**»

Место нахождения: **Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: «**BBB**» (прогноз: "стабильный")

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
13.07.2006	"BBB-" (прогноз: "стабильный"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB+" до "BBB-"
05.12.2006	"BBB-" (прогноз: "позитивный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
01.04.2008	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Долгосрчный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
04.02.2009	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен со "стабильного" на "негативный"
22.01.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен с "негативного" на "стабильный"
02.08.2010	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрчного рейтинга ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "BBB" с прогнозом "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «**Moody's Investors Service Ltd.**»

Сокращенное фирменное наименование: **«Moody's»**

Место нахождения: **Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB; Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.moody's.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"Baa1" прогноз: "стабильный"**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.05.2006	"Baa1" Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" с "Baa2" до уровня "Baa1", прогноз "стабильный"
19.12.2006	"A3" Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня "A3" с "Baa1", прогноз: "стабильный".
16.07.2008	"A3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
15.12.2008	"A3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен с "позитивного" до "стабильного"
03.04.2009	"Baa1" Кредитный рейтинг ОАО "Газпром" понижен с "A3" до "Baa1"
31.07.2009	"Baa1" (прогноз: "стабильный"), краткосрочный рейтинг "P2"

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Регистрационный номер: **4-11-00028-A**

Регистрирующий орган: **ФСФР России**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **"Standard & Poor's International Services Inc."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Standard & Poor's"**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **"BBB" прогноз: "негативный"**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
-----------------	------------------------------

10.07.2009	"BBB"
------------	-------

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Регистрационный номер: *4-13-00028-A*

Регистрирующий орган: *ФСФР России*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *"Standard & Poor's International Services Inc."*

Сокращенное фирменное наименование: *"Standard & Poor's"*

Место нахождения: *Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7*

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"BBB" прогноз: "негативный"*

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
10.07.2009	"BBB"

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *5*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *23 673 512 900*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0*

Количество объявленных акций: *0*

Количество акций, 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	Регистрационный номер
----------------------------------	-----------------------

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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 (аннулированы)

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A1**

Купонные документарные облигации на предъявителя серии A1

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **15.06.1999**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **3 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **15.04.2003**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A2**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **25.10.2002**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.11.2005**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A3**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.08.2003**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2007**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.02.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A5**

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.10.2007**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **29.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A10**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A12**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-12-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A14**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A14 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-14-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A8**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8**

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг случаях.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;**
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;**
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.**

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами

эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Облигации погашаются на 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для

физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
 - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
 - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

Форма погашения облигаций:

Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения Облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*

- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигаций и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.

Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- *предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- *предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- *в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;*
- *нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);*

Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:

- *наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;*
- *для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;*
- *для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).*

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
--	---	--

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

4. Купон: четвертый

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.
---	--	---

день с даты начала размещения Облигаций.	начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	------------------------------	---

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

6. Купон: шестой.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

9. Купон: девятый.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

10. Купон: десятый.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j \cdot \text{Not} \cdot (T(j) - T(j-1)) / (365 \cdot 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, $j = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10$;

K_j - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

Not - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

C_j - размер процентной ставки j -того купона, в процентах годовых;

$T(j-1)$ - дата начала j -того купонного периода;

$T(j)$ - дата окончания j -того купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
 - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
 - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют

Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по второму купону выплачивается в 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

4. Купон: четвертый

Датой начала купонного периода четвертого купона	Датой окончания купонного периода четвертого купона	Купонный доход по четвертому купону выплачивается в 728-й	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу
--	---	---	--

выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

6. Купон: шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается в 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного

дохода по первому купону.

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается в 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.

Дополнительная информация:

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А8, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А8, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг,

в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A9*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-09-00028-A***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***27.03.2007***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Облигации погашаются на 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объеме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не

позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
 - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
 - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

Форма погашения облигаций:

Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах

выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения Облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.

Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*

- предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:

- наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;
- для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;
- для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска	Датой окончания первого купонного периода является 182-	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2.
---	---	--

является дата начала размещения Облигаций.	й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.</p>
--	--	--

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
---	---	---

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
--	--	---

4. Купон: четвертый

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
--	---	---

5. Купон: пятый

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
--	--	---

6. Купон: шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
---	--	---

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг.</p> <p>Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.</p>
---	---	---

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

9. Купон: девятый.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

10. Купон: десятый.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по одиннадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по одиннадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по двенадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по двенадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

13. Купон: тринадцать

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по тринадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по тринадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

14. Купон: четырнадцать

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четырнадцатого купонного периода является 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четырнадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четырнадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$Kj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14;

Kj - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

Cj - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;

T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или

номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета в банке;
- наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;

д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по

Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по второму купону выплачивается в 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	--	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается в 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

6. Купон: шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

7. Купон: седьмой

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается в 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по
---	---	--	---

			Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

8. Купон: восьмой

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается в 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

9. Купон: девятый

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

10. Купон: десятый

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

11. Купон: одиннадцатый

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й день с Даты начала размещения	Купонный доход по одиннадцатому купону выплачивается в 2002-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец
--	--	---	--

	Облигаций выпуска		операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	-------------------	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по одиннадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

12. Купон: двенадцатый

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по двенадцатому купону выплачивается в 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по двенадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

13. Купон: тринадцатый

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по тринадцатому купону выплачивается в 2366-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по тринадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

14. Купон: четырнадцатый

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по четырнадцатому купону выплачивается в 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по четырнадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или

номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».

Доход по четырнадцатому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.

Дополнительная информация:

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А9, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А9, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А11*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А 11 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-11-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.*

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Датой погашения Облигаций выпуска является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.*

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

Форма погашения облигаций выпуска:

Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций выпуска по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.**
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.**

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.

Срок (порядок определения срока), не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с действующим законодательством Российской

Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и ранее полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9.2. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является день, следующий за датой наступления любого из указанных выше событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- предоставляет в НДЦ поручение в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;*
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность).*

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

Юридические лица - нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Депозитарию по месту нахождения с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов Московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Депозитария.

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанному в требовании о досрочном погашении Облигаций реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, Платежный агент сообщает об осуществленном

переводе Эмитенту, Депозитарию и Депозитариям – депонентам НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентские счета банка, обслуживающего счета получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7.2. Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9.2. Проспекта ценных бумаг.
---	---	---

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

3. Купон: третий

десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	периода является. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$КДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, *j* = 1-10;

КДj - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала *j*-того купонного периода;

T(j) - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций
---	---	--	--

			после даты составления указанного Перечня.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - номер счета; - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет; - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет; - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет; <p>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);</p> <p>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.</p> <p>Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций; - количество принадлежащих владельцу Облигаций; - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций; - налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.); - место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций; - реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям; <p>а также,</p> <p>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</p> <ul style="list-style-type: none"> · код иностранной организации (КИО) - при наличии; <p>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</p> <ul style="list-style-type: none"> · вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ; · номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии); · ИНН владельца Облигаций (при его наличии); · число, месяц и год рождения владельца Облигаций. <p>Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.</p> <p>В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.</p> <p>При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета</p>			

и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала	Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми
---	--	---	--

день с даты начала размещения Облигаций выпуска	размещения Облигаций выпуска	размещения Облигаций.	по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:			

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон: шестой..

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев
--	---	--	---

			и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

7. Купон: седьмой.

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания седьмого купонного периода является. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1 274-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	---	---	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон: восьмой.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания восьмого купонного периода является. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1 456-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня
--	---	---	---

			<p>владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

9. Купон: девятый.

<p>Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания девятого купонного периода является. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

10. Купон: десятый.

<p>Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций</p>	<p>Датой окончания десятого купонного периода является. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на</p>
---	--	--	---

выпуска			<p>окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p> <p>Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.</p>
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

Дополнительная информация:

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А11, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А11, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *А13*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (до 03.11.2010 - Закрытое акционерное общество "Национальный депозитарный центр"; до 10.08.2009 - Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр")*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД (до 03.11.2010 - ЗАО НДЦ, до 10.08.2009 - НП НДЦ)*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 8*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-13-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;***
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;***
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;***
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций;***
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.***

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций

начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

Датой погашения Облигаций выпуска является 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кивсслокий пер., д. 1/13, стр. 4**

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета;*
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.**
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц – нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

а также,

- а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
 - код иностранной организации (КИО) - при наличии;**
- б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);*
 - ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
 - число, месяц и год рождения владельца Облигаций.**

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и

актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

Форма погашения облигаций выпуска: Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Условия досрочного погашения облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.*

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.

Срок (порядок определения срока), не ранее которого облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и ранее полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9.4. Проспекта ценных бумаг.

Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является день, следующий за датой наступления любого из указанных выше событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения:

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);
- предоставляет в НДЦ поручение в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

Юридические лица - нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Депозитарию по месту нахождения с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов Московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Депозитария.

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным в требовании о досрочном погашении Облигаций реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, Депозитарию и Депозитариям – депонентам НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентские счета банка, обслуживающего счета получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
1. Купон: первый		
Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на

	Облигаций выпуска	Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7.4. Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9.4. Проспекта ценных бумаг.
--	-------------------	--

2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

4. Купон: четвертый

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

5. Купон: пятый

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

6. Купон: шестой

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$Kdj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, $j = 1-6$;

$KДj$ - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Not - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

Cj - размер процентной ставки j -того купона, в процентах годовых;

$T(j-1)$ - дата начала j -того купонного периода;

$T(j)$ - дата окончания j -того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

- полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счёта;
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счёт;
- корреспондентский счёт банка, в котором открыт счёт;
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счёт;
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно представлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счёта и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые

денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

2. Купон: второй.

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	---	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон: третий.

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или
---	---	---	--

			номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	--	--	---

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание
---	---	---	--

			<p>операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

6. Купон: шестой.

<p>Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p> <p>Для целей выплаты дохода по шестому</p>
---	--	---	--

			купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

Дополнительная информация:

В настоящем ежеквартальном отчете, порядок и условия погашения Облигаций серии А13, а также порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по Облигациям серии А13, указаны в соответствии с зарегистрированными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, в текстах которых имеется указание на НДЦ - депозитарий, осуществляющий централизованное хранение ценных бумаг выпуска.

Сообщаем о произошедшей реорганизации ЗАО НДЦ в форме присоединения к ЗАО РП ММВБ и одновременном изменении наименования ЗАО РП ММВБ на «Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (краткое наименование – НКО ЗАО НРД).

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 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:
25.01.1995

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- **Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».**
- **Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».**
- **Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».**
- **Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».**
- **Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».**
- **Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».**
- **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».**
- **Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».**
- **Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».**
- **Таможенный кодекс Российской Федерации.**
- **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).**
- **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).**
- **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.**
- **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».**
- **Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».**

- *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».*
- *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».*
- *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
- *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
- *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».*
- *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
- *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
- *Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

*Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является
ОАО «Газпром», и операциям с ними.*

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) не подлежит обложению НДС реализация долей в уставном (складочном) капитале организаций, паев в паевых фондах кооперативов и паевых инвестиционных фондах, ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок, за исключением базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, подлежащего налогообложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» российским организациям.

ОАО «Газпром», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times Cn \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Cn - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

С 1 января 2011 года из пп.1 п.3 ст.284 НК РФ исключена норма, не позволявшая применять ставку 0 процентов по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов, если стоимость вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации не превышала 500 миллионов рублей.

Данное положение распространяется на правоотношения по налогообложению налогом на прибыль организаций доходов в виде дивидендов, начисленных по результатам деятельности организаций за 2010 год и последующие периоды.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газпром», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода), подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

При этом, если иностранная организация совершает сделки РЕПО, объектом которых являются акции ОАО "Газпром", необходимо учитывать особенности налогообложения доходов в виде дивидендов, установленные ст.282 НК РФ (в редакции, действующей с 1 января 2010 года).

Согласно ст.282 НК РФ, если операция РЕПО совершена между иностранной организацией (продавец по первой части РЕПО) и российской организацией (покупатель по первой части РЕПО) и в период между датами исполнения первой и второй частей РЕПО по акциям (депозитарным распискам, дающим право на получение дивидендов), являющимся объектом операции РЕПО, выплачены дивиденды, российская организация признается налоговым агентом в отношении доходов в виде дивидендов, по которым у источника выплаты дивидендов налоговым агентом, т.е. ОАО "Газпром", не был удержан налог или налог был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная с доходов в виде дивидендов для указанной иностранной организации.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Газпром» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией,

осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Газпром» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

При совершении операций РЕПО, объектом которых являются облигации ОАО «Газпром», выплачиваемый по ним процентный (купонный) доход учитывается при определении налоговой базы продавца по первой части РЕПО.

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.

Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет 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.

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, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется и уплачивается ими по ставке 20%.

Доходы, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, от реализации акций российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, облагаются налогом на прибыль организаций (подлежат удержанию у источника выплаты налоговым агентом) по ставке 20% (если иное не предусмотрено положениями применяемых соглашений по вопросам налогообложения).

При реализации ценных бумаг иностранной организацией, не осуществляющей деятельность через постоянное представительство в Российской Федерации, через профессионального участника рынка ценных бумаг – брокера удержание и уплата налога в бюджет Российской Федерации производится брокером.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые иностранной организации доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам иностранная организация должна предъявить брокеру (налоговому агенту) подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 НК РФ к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (D - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) исчисляет, удерживает и уплачивает суммы налога по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления по ставке 13% у налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, и по ставке 30% - у нерезидентов.

В случае реализации ценных бумаг лицу, не являющемуся налоговым агентом, уплата налога производится налогоплательщиком самостоятельно в соответствии со ст. 228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%
Доходы по	20%	20%	20%	13%	30%

операциям с ценными бумагами					
------------------------------------	--	--	--	--	--

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период:

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2007**

Дата составления протокола: **29.06.2007**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.54**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **60 130 722 766**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **60 080 598 615.98**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2007

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **08.05.2008**

Дата составления протокола: **10.07.2008**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.66**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **62 967 022 314**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
62 880 239 563.80

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2008

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2009**

Дата составления протокола: **26.06.2009**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.36**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **8 522 464 644**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
8 498 051 717.44

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2009

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2010**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.39**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **56 579 695 831**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **56 310 223 333.17**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2010

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A1**

Облигации купонные документарные на предъявителя серии A1

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **15.06.1999**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФКЦБ России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **23.07.1999**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФКЦБ России**

Количество облигаций выпуска: **3 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **3 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	16,77	3 000 000	50 310 000	30.10.1999	1999 год	50 310 000
	29,52	3 000 000	88 560 000	30.04.2000	2000 год	161 051 438
	28,78	2 518 813	72 491 438	30.10.2000		
	29,63	2 422 723	71 785 282	30.04.2001	2001 год	145 605 652
	30,47	2 422 723	73 820 370	30.10.2001		
	32,02	3 000 000	96 060 000	30.04.2002	2002 год	194 250 000
	32,73	3 000 000	98 190 000	30.10.2002		
	29,58	3 000 000	88 740 000	15.04.2003	2 квартал 2003 года	3 968 130 000
	293,13	3 000 000	879 390 000	15.04.2003		
Погашение номинальной стоимости	1 000,00	3 000 000	3 000 000 000	15.04.2003		

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществлялась в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на 18.00 по московскому времени 7-го рабочего дня, предшествующего дате выплаты*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации*

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A2*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серия A2 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *25.10.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.12.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	18.05.2003	2003 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	14.11.2003		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	12.05.2004	2004 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	09.11.2004		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	10.05.2005	2005 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	03.11.2005		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	03.11.2005	3 квартал 2005 года	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществляется в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня депозитария, предшествующего шестому дню до даты выплаты.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A3*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.08.2003*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *12.03.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	01.08.2004	2004 год	400 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	28.01.2005	2005 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	27.07.2005		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	23.01.2006	2006 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	22.07.2006		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	18.01.2007	2007 год	400 000 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	10 000 000	10 000 000 000	18.01.2007	2007 год	10 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего пятому рабочему дню до даты выплат по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.**

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.03.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
--	---------------------------------------	------------------------------	--------------------------------	---------------------	--	---

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	17.08.2005	2005 год	204 950 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.02.2006	2006 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	16.08.2006		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	14.02.2007	2007 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.08.2007		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.02.2008	2008 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.08.2008		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	11.02.2009	2009 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	12.08.2009		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	10.02.2010	2010 год	204 950 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	10.02.2010	2010 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A5**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **23.11.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	12.04.2005	2005 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	11.10.2005		
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	11.04.2006	2006 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	10.10.2006		
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	10.04.2007	2007 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	09.10.2007		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	09.10.2007	2007 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **20.09.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	09.02.2006	2006 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	10.08.2006		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	08.02.2007	2007 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	09.08.2007		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	07.02.2008	2008 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	07.08.2008		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	05.02.2009	2009 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	06.08.2009		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	06.08.2009	2009 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	03.05.2007	2007 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	01.11.2007		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	04.05.2008	2008 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.10.2008		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.04.2009	2009 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	29.10.2009		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	29.10.2009	2009 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A8*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *07.12.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	03.05.2007	2007 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	01.11.2007		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	04.05.2008	2008 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	30.10.2008		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	30.04.2009	2009 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.10.2009		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.04.2010	2010 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	28.10.2010		

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A9*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.09.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *27.03.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	22.08.2007	2007 год	180 250 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	20.02.2008	2008 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	20.08.2008		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	18.02.2009	2009 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	19.08.2009		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	17.02.2010	2010 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	18.08.2010		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	16.02.2011	2011 год	180 250 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: ***Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.***

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: ***Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.***

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: ***Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***A11***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-11-00028-A***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.12.2009	2009 год	342 800 000
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.06.2010	2010 год	685 600 000
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	28.12.2010		

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A13**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.12.2009	2009 год	654 200 000

Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.06.2010	2010 год	1 308 400 000
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	28.12.2010		

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

8.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками