

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 2012 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

Председатель Правления

Дата: 15 мая 2012 г.

_____ А.Б. Миллер
подпись

Заместитель Председателя Правления – главный бухгалтер

Дата: 14 мая 2012 г.

_____ 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	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	30
1.4. Сведения об оценщике эмитента	33
1.5. Сведения о консультантах эмитента	33
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	33
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	33
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	33
2.2. Рыночная капитализация эмитента	34
2.3. Обязательства эмитента.....	35
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	35
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	38
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	38
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	38
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	38
2.4.1. Отраслевые риски	38
2.4.2. Страновые и региональные риски	44
2.4.3. Финансовые риски	47
2.4.4. Правовые риски.....	50
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	54
III. Подробная информация об эмитенте	56
3.1. История создания и развитие эмитента.....	56
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	56
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	57
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	57
3.1.4. Контактная информация.....	58
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	59
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	59
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	63
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	63
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	63
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	68
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	69
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	75
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	88
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	88
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	99
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	99
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	106
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	106
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	211
3.6.1. Основные средства.....	211
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	215

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	215
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	216
4.3. Финансовые вложения эмитента	218
4.4. Нематериальные активы эмитента	224
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	225
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	247
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	249
4.6.2. Конкуренты эмитента	251
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	254
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	254
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	258
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	258
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	268
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	269
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	289
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	291
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	294
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	319
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	321
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	321
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	322
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	322
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	322
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	324
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	324
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	325
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	326
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	328
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	330
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	330
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	406
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	412
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	412
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	437
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	437
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	437
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	440

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	440
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	440
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	441
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	441
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	444
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	476
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	476
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	479
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	479
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	479
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	483
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	500
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	500
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	500
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	501
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	502
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	507
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	507
8.8.2. 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	511
8.9. Иные сведения	522
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	522

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.

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже.

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ОАО «Газпром» относится к головной компании Группы Газпром - Открытому акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром» (головная компания)), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности Группы Газпром.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 марта 2012 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 декабря 2011 года и на 31 марта 2012 включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов в сумме 292 332 тыс. руб. и 158 375 тыс. руб. соответственно, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса.

Дополнительная информация для п. 2.3.3.

Представлена информация об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица

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 2012 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 12 мая 2011 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом и внеочередном Общих собраниях акционеров ОАО «Газпром» в 2011 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2011 года.

Дополнительная информация для п. 3.6.1.

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств за минусом суммы начисленной амортизации по состоянию на 31 декабря 2011 года соответствует строке 1131 «Объекты основных средств» бухгалтерского баланса за 2011 год. Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств за минусом суммы начисленной амортизации по состоянию на 31 марта 2012 года соответствует строке 1151 «Объекты основных средств» квартального бухгалтерского баланса за I квартал 2012 года.

Дополнительная информация для п. 6.1.

30 июня 2011 г. состоялись годовое и внеочередное общие собрания акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списков лиц, имеющих право на участие в обоих собраниях – конец операционного дня 12 мая 2011 г. В связи с тем, что некоторые номинальные держатели не предоставили по состоянию на эту дату сведения о своих клиентах, информация о владельцах обыкновенных акций Общества, которые подлежали включению в составленный последним список лиц, не приводится.

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 марта 2012 года.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 8.1.4 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. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

Дополнительная информация для п. 8.4.

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Зубков Виктор Алексеевич (председатель)	1941
Миллер Алексей Борисович	1962
Акимов Андрей Игоревич	1953
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Кулибаев Тимур Аскарлович	1966
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
Середа Михаил Леонидович	1970
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
Васильева Елена Александровна	1959
Голубев Валерий Александрович	1952
Козлов Александр Николаевич	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
Медведев Александр Иванович	1955
Хомяков Сергей Федорович	1953
Аксютин Олег Евгеньевич	1967
Голко Ярослав Ярославович	1961
Дубик Николай Николаевич	1971
Марков Владимир Константинович	1955
Михайлова Елена Владимировна	1977
Русакова Влада Вилориковна	1953
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974

ФИО	Год рождения
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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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. Наметкина, д. 16, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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, корп.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: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**
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: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**
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: **190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840300060000246**
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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702826100060000004**

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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978300060000008**

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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

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: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29**

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: **301018104000000000225**
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: **301018104000000000225**
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: **301018104000000000225**
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: **301018104000000000225**
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: **142770, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101, корп. ББ**
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: *119034, 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: *119034, 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: *119034, 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: *ОАО «Белгазпромбанк», Городская дирекция № 2*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Belgazprombank, Gorodskaya direkziya № 2*
Место нахождения: *ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь*
Номер счета: *3024000011226*

Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *ОАО «Белгазпромбанк», Городская дирекция № 2*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Belgazprombank, Gorodskaya direkziya № 2*
Место нахождения: *ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь*

Номер счета: *3021000022351*

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: *26008201400414/980*

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: **0134008849**

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: **2320393417365960763000**

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: **23202840273659202018000**

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: *Дочерний банк Акционерное общество Сбербанк России*
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/MDL*

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: *не применимо*

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 гривнах, 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-Cep 04538-132, Brazil*

Номер счета: *11024-5*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в бразильских реалах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Qatar National Bank SAQ (QNB)*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *PO Box 1000, Doha, Qatar*

Номер счета: *0250-024895-002*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Qatar National Bank SAQ (QNB)*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *PO Box 1000, Doha, Qatar*

Номер счета: *0250-024895-001*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в катарских риалах*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

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

бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

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

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

Место нахождения: **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 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

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

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

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».

На право осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» за 2012 год открытый конкурс объявлен 07 марта 2012 года.

В 2012 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 2012 году:

- соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 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 № 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 последнего заверченного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.*

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего заверченного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2011	178 603 ⁽²⁾

⁽¹⁾ Размер вознаграждения, выплаченного аудитору, включает оплату услуг по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» (головная компания), сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ и консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» в соответствии с МСФО. 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 платежей по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором и в сумме составляет:

- 50% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания) за 2011 год;
- 70% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром за 2011 год;

- 75% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром в соответствии с МСФО.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *По состоянию на дату окончания I квартала 2012 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.*

Дополнительная информация:

Аудиторская проверка промежуточной финансовой отчетности эмитента аудитором не проводилась, при этом аудитором проводится обзор финансовой отчетности Группы Газпром за 3 месяца, оканчивающихся 31 марта отчетного года, за 6 месяцев, оканчивающихся 30 июня отчетного года, и за 9 месяцев, заканчивающихся 30 сентября отчетного года. По результатам указанных обзоров аудитором представляется отчет о результатах обзора отчетности соответствующего периода.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в пункте 1.4 пп.Б) приложения № 3 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4 пп.Б) приложения № 3 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

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

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

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

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

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Производительность труда	167 116.24	46 596.36
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.26	0.25
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.12	0.11
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.48	1.62
Уровень просроченной задолженности, %	8.23	8.12

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

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

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Значения показателей в рассматриваемом периоде свидетельствует о невысокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности в 2011 году

практически остался на уровне 2010 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.12.2010г. – 0,27). По состоянию на 31.12.2011 долгосрочная и краткосрочная задолженность составляет около 26% от величины собственного капитала.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности в 2011 году незначительно снизился по сравнению с 2010 годом с 0,14 до 0,12, что свидетельствует об увеличении доли собственных средств в долгосрочных источниках финансирования. Снижение значения показателя произошло за счет более быстрого роста собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+21,85%) по сравнению с изменениями по статье «Долгосрочные обязательства» (+3,97%).

Значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)», характеризующего возможность компании обслуживать свой чистый краткосрочный долг (Краткосрочные обязательства, скорректированные на величину денежных средств и их эквивалентов) за счет прибыли от продаж до амортизационных выплат, свидетельствуют о прибыльности ОАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента.

Увеличение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 0,37 по состоянию на 31 декабря 2010 года до 0,48 - на 31 декабря 2011 года связано, в основном, с более значительным увеличением в относительном выражении чистого краткосрочного долга (+74,78%) при более низких темпах прироста прибыли от продаж до амортизационных выплат (+32,84%). Увеличение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Краткосрочные обязательства» в части статьи 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+409,08%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

По итогам деятельности общества за I квартал 2012 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» увеличилось на 107,69% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2011г. – 0,78). Увеличение показателя связано в большей степени со значительным увеличением в относительном выражении чистого краткосрочного долга (+94,79%) при снижении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-6,06%). Увеличение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Краткосрочные обязательства» в части статьи 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+480,48%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 6,64 по итогам деятельности Общества в 2010 года до 8,23 по итогам деятельности Общества в 2011 году связано с увеличением просроченной задолженности (+ 49,63%), которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

Показатель «Уровень просроченной задолженности» по итогам деятельности в I квартале 2012 года практически не изменился по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2011г. – 8,72).

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	4 055 982 965 157	4 278 987 456 675

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:

Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	841 947 238
в том числе:	
кредиты	128 032 652
займы, за исключением облигационных	703 914 586
облигационные займы	10 000 000
Краткосрочные заемные средства	407 074 990
в том числе:	
кредиты	11 047 364
займы, за исключением облигационных	385 870 976
облигационные займы	10 156 650
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	528 783 539
из нее просроченная	163 072 703
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	45 360 811
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	360 301 618
из нее просроченная	162 929 671
перед персоналом организации	194 714
из нее просроченная	0
прочая	122 926 396
из нее просроченная	143 032

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или

просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 163 072 703 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 или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

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: **774 248 823 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **153 650 974 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	720 951 404
в том числе:	
кредиты	64 323 440
займы, за исключением облигационных	646 627 964
облигационные займы	10 000 000
Краткосрочные заемные средства	431 302 331
в том числе:	
кредиты	58 455 117
займы, за исключением облигационных	362 282 214
облигационные займы	10 565 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности
Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	582 917 145
из нее просроченная	157 944 304
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	126 986 454
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	361 640 165
из нее просроченная	157 807 661
перед персоналом организации	861 653
из нее просроченная	0
прочая	93 428 873
из нее просроченная	136 643

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2012 года составляет 157 944 304 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 или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

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: **712 117 707 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **139 552 425 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Эмитент не имел указанных обязательств.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	388 416 523
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	388 416 523

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 завершеного 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

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

Политика эмитента в области управления рисками:

В 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.

2.4.1. 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.

Владея контрольным пакетом 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.

Одним из рисков также является риск повышения ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Учитывая возложенную на Общество ответственность за надежное газоснабжение и за обеспечение строительства, эксплуатации, реконструкции и развития объектов ЕСГ, дальнейший рост фискальной нагрузки может не только оказать существенное влияние на доходы и формирование источников финансирования капитальных вложений Общества, но и в перспективе на надежность газоснабжения.

ОАО «Газпром» снижает указанные выше риски путем активной работы с государственными органами, регионами Российской Федерации, заключения соглашений о сотрудничестве с местными администрациями.

ОАО «Газпром» продолжает взаимодействие с государственными органами, с целью поддержания баланса между фискальной нагрузкой и необходимостью осуществлять в ближайшие годы значительные инвестиции для обеспечения надежности газоснабжения. Кроме того, для вовлечения в хозяйственный оборот сложных месторождений в труднодоступных регионах, Общество ведет подготовку экономически обоснованных предложений по дифференциации НДПИ в зависимости от условий разработки месторождений.

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 договорной основе.

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	с 01.01.2012	с 01.07.2012
	20,0%	20,0%	23,0% ¹	11,7%	15,0%	25,0%	15,7% ²	26,3% ³	15,3% ⁴	-	15% ⁵

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 изменение цен на газ для населения с 01.01.2011 на 5%, с 01.04.2011 на 9,5%.

⁵ Среднегодовое повышение цен на газ в 2012 году составит 7,5%

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2012-2014 годах:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2012	2013	2014
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	7,5 ¹	15,0 ¹	15,0 ¹

¹ Предельный размер среднегодового повышения оптовых цен на газ при ежегодной индексации цен со II полугодия.

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 или эквивалентное временное снижение базисной цены 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 дальнее зарубежье. Ежемесячно осуществляется оценка рыночных рисков продаж газа в дальнее 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 дальнее 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 электроэнергии) 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. Вторым, 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 энергопакета 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, Румыния, Украина), 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.

Примером может быть Франция, где объявлен мораторий на проведение гидроразрыва пласта.

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.

2.4.2. 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 вертикально интегрированных 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 возрасти рыночные риски ОАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

Замедление темпов мировой экономики после периода рецессии, продолжающийся долговой кризис в Еврозоне свидетельствуют о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

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

В ОАО «Газпром» в 2011 году успешно реализован План мероприятий по повышению эффективности деятельности отдельных направлений Группы Газпром, утвержденный Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером 14 февраля 2011 года № 01-21, в областях управления денежными потоками ОАО «Газпром», управления долговыми портфелями компаний Группы Газпром и повышения информационной прозрачности деятельности Группы.

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 поставок природного газа украинским потребителям с 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. В развитии указанных документов ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» 25 ноября 2011 года подписали контракты на поставку газа в Белоруссию и его транспортировку через территорию республики в 2012–2014 годах. Также ОАО «Газпром» и Государственный комитет по имуществу Республики Беларусь подписали

договор купли-продажи 50% акций ОАО «Белтрансгаз». С учетом уже приобретенных ОАО «Газпром» в 2007–2010 годах 50% акций ОАО «Белтрансгаз», ОАО «Газпром» стал владельцем 100% акций ОАО «Белтрансгаз».

ОАО «Газпром» осуществляет 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.

В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода протяженностью 1224 км. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода состоялся 8 ноября 2011 года, что позволило перенести часть потоков природного газа с существующих транспортных коридоров, тем самым снизив риски, связанные с транзитом природного газа. Строительство второй нитки продолжается, ожидаемый срок ввода второй нитки в эксплуатацию - конец 2012 г. Проектная производительность «Северного потока» после ввода в эксплуатацию второй нитки газопровода составит 55 млрд. куб. м газа в год.

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» 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 около 930 км.

В настоящее время ОАО «Газпром» совместно с иностранными партнерами осуществляет подготовку проектной документации для принятия окончательного инвестиционного решения по проекту «Южный поток».

(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.

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.

2.4.3. 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.

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2012 год и период 2013 и 2014 годов» Банк России в предстоящий трехлетний период завершит переход к таргетированию инфляции на основе установления целевого интервала изменения индекса потребительских цен. В ближайшие годы денежно-кредитная политика Банка России будет сосредоточена на последовательном снижении инфляции, а в более отдаленной перспективе – на поддержании стабильно низких темпов роста цен (стабильности цен). Такая политика будет способствовать обеспечению устойчивого экономического роста и повышению благосостояния населения.

В рамках выбранной стратегии ставится задача снизить инфляцию до 4 – 5% в годовом выражении в 2014 году.

Реализация денежно-кредитной политики будет проходить в условиях гибкого курсообразования. При этом Банк России сохранит свое присутствие на валютном рынке исключительно с целью сглаживания избыточной волатильности валютного курса, не оказывая влияния на тенденции в его динамике, формируемые фундаментальными факторами.

Последовательное сокращение прямого вмешательства Банка России в процессы курсообразования означает уменьшение влияния операций по купле-продаже Банком России иностранной валюты на внутреннем рынке на формирование ликвидности банковского сектора. В связи с этим политика управления процентными ставками становится ключевой в процессе денежно-кредитного регулирования.

В качестве операционного ориентира процентной политики Банк России будет использовать краткосрочную процентную ставку рынка межбанковских кредитов. Ее изменение будет свидетельствовать об ужесточении или смягчении денежно-кредитной политики и влияет на средне- и

долгосрочные процентные ставки. Решения в области процентной политики Банк России будет принимать, как правило, на ежемесячной основе.

Учитывая уроки финансово-экономического кризиса, Банк России намерен уделять пристальное внимание вопросам финансовой стабильности.

В целях поддержания финансовой стабильности предполагается уделить повышенное внимание своевременной идентификации и оценке принятых банками рисков, обеспечению прозрачности деятельности кредитных организаций, в первую очередь в целях выявления проблем на ранней стадии. Одним из основных инструментов реализации этих задач послужит развитие риск-ориентированных подходов при осуществлении надзора, базирующихся на лучшей зарубежной практике. Продолжится использование дифференцированного режима надзора за отдельными кредитными организациями в зависимости от их системной значимости, уровня прозрачности, сложности бизнеса и степени соблюдения регулятивных норм. В отношении системно значимых банков с учетом международного опыта и особенностей национальной экономики будут применяться дополнительные механизмы регулирования и контроля.

Успешность реализации стратегии денежно-кредитной политики во многом будет определяться успешностью решения задач по развитию инфраструктуры финансовых рынков и расширению их емкости.

Банк России будет уделять внимание дальнейшему совершенствованию российской национальной платежной системы. Будет разработана Стратегия развития национальной платежной системы, предусматривающая мероприятия по обеспечению стабильности национальной платежной системы, повышению ее эффективности и конкурентоспособности, совершенствованию платежной системы Банка России, развитию инфраструктурного и межсистемного взаимодействия субъектов национальной платежной системы, а также повышению уровня доступности и безопасности платежных услуг, в том числе с использованием инновационных платежных инструментов.

Банк России будет придерживаться практики регулярного разъяснения широкой общественности целей и содержания денежно-кредитной политики, приводить оценки макроэкономической ситуации, послужившие основанием для его решений. Повышение информационной открытости Банка России в этой области будет способствовать улучшению управления инфляционными ожиданиями и создавать фундамент для обеспечения доверия к проводимой денежно-кредитной политике.

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

Неблагоприятные экономические условия на мировых финансовых рынках могут 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.

Руководство ОАО «Газпром» снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

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».

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

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 2011 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 Сбербанка РФ на сумму 3 млрд. долл. США, GPB Credit Risk Management S.A. на сумму 600 млн. долл. США и Россельхозбанка 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 три выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А9, серии А11 и А13 размещенные 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.

Величина денежных потоков в иностранной валюте в соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным Банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

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 ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), 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.

2.4.4. 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. В 2011 году приняты Федеральным Собранием Российской Федерации и подписаны Президентом Российской Федерации Федеральные законы от 18.07.2011 №227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения» и от 16.11.2011 №321-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков», которые вступили в силу с 1 января 2012 года.

Организациями Группы Газпром заключен договор о создании с 2012 года консолидированной группы налогоплательщиков с ответственным участником ОАО «Газпром».

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. В то же время налоговое законодательство существенно усложняется, в частности, вступлением в силу с 01.01.2012 новых правил трансфертного ценообразования для целей налогообложения, установленных Федеральным законом от 18.07.2011 № 227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения».

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.

В соответствии с Федеральным законом от 03.12.2011 № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды» на 2012-2013 годы для плательщиков, к числу которых относится ОАО «Газпром», общий тариф страховых взносов снижается с 34 до 30%. В 2012 году указанный тариф применяется в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов – 512 000 рублей. Уплата страховых взносов с суммы, превышающей эту предельную величину, производится с применением тарифа страховых взносов в Пенсионный Фонд России в размере 10 процентов. Установление на 2012-2013 годы такого порядка исчисления и уплаты страховых взносов увеличивает нагрузку на Общество по уплате этих обязательных платежей.

Федеральным законом от 28.11.2011 № 338-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в отношении добычи газового конденсата из всех видов месторождений углеводородного сырья с 1 января 2012 года вместо процентной ставки применяется специальная ставка налога на добычу полезных ископаемых, что увеличивает налоговую нагрузку Общества.

Также с 1 января 2011 года увеличены ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений. При этом наибольший рост налоговой нагрузки по данному налогу происходит в отношении ОАО «Газпром» и организаций, доля участия ОАО «Газпром» в которых составляет более 50 процентов, поскольку с 1 января 2012 года ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений в отношении этих организаций более чем в 2 раза превышают ставки налога в отношении других организаций газовой отрасли.

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.

Отмена с 1 июля 2011 г. таможенного контроля на внутренних границах Таможенного союза не повлияла на процесс таможенного оформления поставок природного газа. В то же время ряд положений нормативных документов, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры временного вывоза, таможенного транзита, а также заполнения декларации на товары, потребовали дополнительного уточнения с таможенными органами.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время, в связи с пересмотром в ретроактивном порядке экспортных цен по ряду внешнеторговых контрактов, существует риск длительных арбитражных споров с таможенными органами из-за их отказа в осуществлении корректировки таможенной стоимости и возврата излишне уплаченной вывозной пошлины по факту уменьшения стоимости поставленного газа.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по уточнению механизма уплаты таможенных*

сборов за совершение действий, связанных с выпуском товаров, при периодическом временном декларировании, устранению неопределенности в вопросе корректировки таможенными органами таможенной стоимости до начала поставок природного газа.

- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения поставок природного газа по трубопроводу «Северный поток», а также подготовку необходимых документов для заявления в таможенные органы факта предстоящего ввода в действие пункта сдачи ГИС «Портовая».

- продолжает работу по увеличению объема электронного декларирования поставок природного газа, совершенствованию порядка форматирования товаро-транспортных документов в электронном виде.

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 2012 года информации об изменении требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) не имеется.

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.Зацариной 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 утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не было.

2.4.5. 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 (СЭМ) 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. В декабре 2011 года компанией DNV проведен аудит и подтверждено соответствие СЭМ ОАО «Газпром» требованиям стандарта ISO 14001:2004.

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 переключек 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.

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. В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» заключены среднесрочные контракты на поставку газа и его транзит через территорию Республики Беларусь в 2012-2014 годах.

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. Гарантацией 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»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *23.07.1998*

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

Сокращенное фирменное наименование: *JSC «GAZPROM»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований.

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».

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 внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **02.08.2002**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

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 надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения эмитента

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):

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*

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*

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*

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*

Наименование: *филиал «Пансионат «Морозовка»*

Место нахождения: *Московская обл.*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Леонидов Леонид Иванович*

Срок действия доверенности: **05.09.2012**

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: **04.07.2014**

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**

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: **15.09.2014**

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**

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: **20.12.2014**

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: **04.10.2014**

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: **Распосиенко Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности: **05.03.2015**

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: **01.12.2014**

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: **08.06.2014**

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**

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**

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: **11.01.2013**

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**

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:

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: *06.04.2012*

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:

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*

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*

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: *08.12.2014*

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: *08.12.2014*

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: *07.02.2013*

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*

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*

Наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г. Дохе*

Место нахождения: *г. Доха*

Дата открытия: *20.12.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Соловьев Дмитрий Владимирович*

Срок действия доверенности: *13.06.2014*

Наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе*

Место нахождения: *г. Брюссель*

Дата открытия: *30.12.2011*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *не назначен*

Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно 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.**

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация природного газа**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 231 353 909	2 825 320 376

Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	77.49	79.94
--	-------	-------

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	899 656 256	831 354 815
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	83.77	81.52

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

Увеличение выручки от продажи газа на 26,62% в 2011 году по сравнению с 2010 годом, в основном, было вызвано ростом цен и объемов продажи газа.

Вид хозяйственной деятельности: **Предоставление имущества в аренду**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	372 944 949	380 539 248
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	12.95	10.77

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	93 512 570	99 063 502
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	8.71	9.71

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

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:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	761 241 719	884 266 555
Доля от общего объема выручки, %	26.44	25.02

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	319 775 253	317 664 739
Доля от общего объема выручки, %	29.78	31.15

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории России (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:

По итогам деятельности в 2011 году выручка от продажи газа увеличилась на 16,16% по сравнению с 2010 годом за счет увеличения средней цены продажи газа на внутреннем рынке и объемов реализации газа.

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

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	443 950 217	574 433 205
Доля от общего объема выручки, %	15.42	16.25

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	203 540 312	138 232 890
Доля от общего объема выручки, %	18.95	13.55

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории Стран СНГ и Балтии (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 2011 году по сравнению с 2010 годом увеличение выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии составило 29,39%, за счет роста средней расчетной цены на природный газ и увеличения объемов продаж газа в натуральном выражении.

В I квартале 2012 года выручка от продажи газа по сравнению с I кварталом 2011 года уменьшилась на 32,09%, что объясняется снижением объемов реализации газа на 33,08%.

Наименование географической области: **Европа**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	1 026 161 973	1 366 620 616
Доля от общего объема выручки, %	35.64	38.67

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	376 340 691	375 457 186
Доля от общего объема выручки, %	35.04	36.81

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа в Европу (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 2011 году по сравнению с 2010 годом увеличение выручки от продажи газа составило 33,18%, главным образом за счет роста средней расчетной цены, а также увеличением объемов продаж газа в натуральном выражении на 8,22%, или на 11,4 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 серьёзного 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 РФ на 31.03.2012 года оборот газа в них составил 2264 млрд.куб.м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. К работе в осенне-зимнем периоде 2011/2012 года в ходе выполнения Мероприятий по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году и задания по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года, утвержденных приказом ОАО «Газпром» от 26 января 2011 года № 6 «О мерах по строительству, реконструкции и вводу объектов подземного хранения газа на 2011 – 2015 годы» (далее - Мероприятия) в ПХГ России были созданы запасы оперативного резерва газа в объеме 65,252 млрд.куб.м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 647,7 млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 522,1 млн.куб.м. В прошедшем осенне-зимнем сезоне из ПХГ России отобран газ в объеме 42,8 млрд.куб.м.

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.

Это позволило 2 февраля 2012 г. по ПХГ России обеспечить рекордную производительность по отбору – 638,7 млн. куб.м при общем накопленном отборе газа из ПХГ на эту дату - 24,8 млрд. куб.м (38 % от оперативного резерва). Пиковый отбор газа из ПХГ РФ составил 33,7% от потребления газа на территории России. С 31 января по 14 февраля 2012 года ПХГ работали на максимальном режиме. За эти 15 дней было отобрано почти 9,5 млрд. куб.м из них 255 млн. куб.м сверх расчетного режима, а за неполный I квартал 2012 года отобрано более 29,0 млрд. куб.м газа. При этом были соблюдены все требования к безопасной и надежной эксплуатации ПХГ. Разновременная максимальная суточная производительность в сезоне 2011/2012 года, связанная с неравномерностью похолодания по времени, по регионам России и изменениями в режимах работы ЕСГ, достигла 655,0 млн. куб.м.

Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2012 году - это наращивание основных технологических показателей к зиме 2012/2013 года в соответствии с Мероприятиями.

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3.4	3.4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	66.9	66.1
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	1.4	1.1
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.2	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	0.2	0.3
Амортизация основных средств, %	23.3	24.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.6	3.1
Прочие затраты (пояснить) , %	2.0	1.4
амортизация по нематериальным активам, %	0.4	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	1.6	1.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	233.25	225

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

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

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

Бухгалтерская (финансовая) 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 2011 г.

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

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

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», за 2011 год по сравнению с 2010 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		декабрь 2011/ декабрь 2010
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	13,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	5,7
3.	Насосно-компрессорное оборудование	5,0
4.	Нефтехимаппаратура	5,1
5.	Трубопроводная арматура	7,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	7,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	*
8.	Кабельно-проводниковая продукция	*
9.	КИП и А	*
10.	Оборудование технологической связи	*
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	6,6
12.	Строительные материалы и конструкции	11,0
13.	Топлива и масла	21,0
14.	Химические и специальные материалы	12,8
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	5,6
16.	Продукция машиностроения	5,2

* Согласно Приказу ОАО "Газпром" от 10.09.2010 № 229 цены согласовываются в ООО «Газпром центрремонт»

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» за 2011 год составила 5,6%.

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 2012 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II квартал 2012 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 регулируемыми 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 2011 года):

- 17,72% - для нужд населения,*
- 37,8% - организациям электроэнергетики,*
- 31,79% - другим промышленным потребителям,*
- 12,69% - 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 2010-2011 годы и за 3 месяца 2012 года⁽¹⁾:

2010	2011	3 месяца 2012
(млрд. куб. м)		
321,9	323,03	115,44

⁽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 «Газпром 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. Начало биржевой торговли и торговли физическими объемами газа на ЭТП возможно в случае принятия соответствующего постановления Правительства Российской Федерации либо внесения изменения в Закон «О газоснабжении в Российской Федерации».

Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

В 2011 году и I квартале 2012 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 71,12 и 19,1 млрд. куб. м природного газа соответственно.

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 2010-2011 годах и за 3 месяца 2012 года ¹⁾.

Страна	2010	2011	3 месяца 2012 ⁽²⁾
(млрд.куб.м)			
Украина	36,47	40,002	8,547
Беларусь	21,57	20,00	6,42
Молдова	3,18	3,10	1,15
Литва	3,11	3,41	1,12
Латвия	0,74	1,18	0,53
Эстония	0,44	0,66	0,20
Казахстан	0,87	0,94	0,37
Южная Осетия	0,02	0,026	0,013
Армения	1,44	1,609	0,619
Грузия	0,19	0,19	0,15
Итого	68,03	71,12	19,12

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⁾ Оперативные данные.

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 2012 года контрактная цена составила 165,6 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 2012 года контрактная цена составила 382,24 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.

За газ, поставленный ОАО «Белтрансгаз» во втором полугодии 2011 года, была предоставлена отсрочка по оплате, которая будет погашена в течение 2012 года, исходя из цены 245 долл.США за 1000 куб. .м.

В 2011 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 2012 года средневзвешенная по странам Балтии цена составила 445,47 доллара США за 1000 куб. м.

Европейский рынок.

В 2011 г. и I квартале 2012 г. ОАО «Газпром» реализовало в Европу 149,99 и 39,17 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 неотбранное 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 с большинством покупателей 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 г. были достигнуты договоренности с компаниями: «Э.ОН Рургаз», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭНИ», «ЕГЛ», «Синерджие Италиане», «ЕРГ», «ГВХГазхандель», «ЭконГаз», «Центрекс» и «ГазТерра».

В 2011 г. были пересмотрены цены с компаниями «ПремиумГаз», «Эдисон» (поставки через СП «Промгаз»), Синерджие Италиане, «ГДФ СУЭЗ», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «СПП». В начале января 2012 г. было подписано Соглашение о внеочередном пересмотре контрактной цены с компанией «ЭконГаз».

В настоящее время ООО «Газпром экспорт» проводит коммерческие консультации с компаниями «РВЕ Трансгаз», «Шелл Энерджи Юроп Лтд.», «Э.ОН Рургаз», «ЭГЛ», «ГВХГазхандель», «Центрекс», «ГазТерра», «ДОНГ» и АО «ПГНГ».

Также в марте 2012 г. была достигнута договоренность с компанией «ЭНИ» о пересмотре контрактной цены.

Западная Европа.

В 2011 г. и I квартале 2012 г. ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 112,03 и 30,5 млрд.куб.м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 2010-2011 годы и за 3 месяца 2012 года ⁽¹⁾:

Страна	2010	2011	3 месяца 2012 ⁽³⁾
(млрд.куб.м)			
Германия	33,98	34,02	8,83
Италия	13,05	17,08	4,47
Турция ⁽²⁾	18,01	26,00	8,14
Франция	9,82	9,53	2,23
Финляндия	4,8	4,19	1,27
Австрия	5,6	5,43	1,67
Греция	2,10	2,90	0,87
Нидерланды	4,27	4,37	0,51
Швейцария	0,3	0,30	0,09
Бельгия	-	-	-
Дания	-	0,05	0,09
Великобритания	6,79	8,16	2,33
Итого	98,72	112,03	30,50

⁽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%), в Италии - «ЭНИ» и дочерняя Промгаз (в конце 2011 г. завершен выкуп доли ЭНИ, в настоящий момент Промгаз на 100% контролируется компаниями группы ОАО «Газпром»), во Франции - «ГДФ-СУЭЗ» и «Ботаиш» в Турции. 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 2011 г. и I квартале 2012 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 37,95 и 8,67 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 2010-2011 годы и за 3 месяца 2012 года⁽¹⁾:

Страна	2010	2011	3 месяца 2012 ⁽²⁾
(млрд.куб.м)			
Венгрия	6,93	6,26	1,26
Польша	9,93	10,25	2,35
Словакия	5,77	5,89	1,10
Чехия	8,57	7,59	1,81
Румыния	2,27	2,82	0,67
Болгария	2,65	2,81	0,82
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	1,76	1,39	0,40
Хорватия	1,11	-	-
Словения	0,52	0,53	0,12
Босния и Герцеговина	0,25	0,28	0,10
Македония	0,12	0,13	0,04
Итого	39,88	37,95	8,67

⁽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.

Поставки СПГ

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Газпром Глобал СПГ» за 2011 год и за 3 месяца 2012 года:

	2011 г.	3 месяца 2012 г.
(млрд.куб.м)		
СПГ	3,06	0,77

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 разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШПМ № 13443 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Долгинского нефтяного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2005**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Российский Федеральный геологический фонд**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АСТ № 10866 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.03.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2024**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ № 10994 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Пуровского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.04.2001**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.04.2026**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВОЛ 12999 ПГ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.02.2005**

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

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **НОВ 02119 ПП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.09.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТУР 13736 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.08.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 13831 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Бирюсинского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.11.2006**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 13849 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Чунского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.11.2006**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТУР 00071 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2031**

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

работ: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам

работ: **KPP 01721 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2031**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЫК 01813 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14072 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.05.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14128 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Песцового участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.06.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 13899 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2026**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 13901 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномысское-море***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2026**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 13900 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2026**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14228 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.07.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14196 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тазовско-Заполярного участка недр***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.08.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.07.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14195 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.08.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.07.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 14227 НР***

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.06.2032**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01870 HP**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01871 HP**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01869 HP**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01868 HP**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 01867 HP**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам

работ: **KPP 14422 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 14421 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 14423 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 14424 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 14391 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.02.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 14564 НЭ**

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

разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чаяндинского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14574 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14576 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14570 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Круженинтернского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14572 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14573 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малыгинского участка***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14575 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14571 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14563 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14565 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.08.2028**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15281 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхневилучанского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15282 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Соболох-Неджелинского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15283 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах части Среднетюнгского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 15284 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тас-Юряхского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14710 НР**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШОМ 14716 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам

работ: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ШОМ 14717 НР*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одотинского участка недр*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.07.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.07.2039*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ШОМ 14718 НР*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.07.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.07.2039*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ИРК 15227 НЭ*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Добыча углеводородного сырья и геологического изучения недр в пределах Ковыктинского газоконденсатного месторождения*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.10.2011*

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ПТР 14715 НЭ*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Колпаковского участка недр*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.07.2009*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.06.2029*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *КРД 03524 НП*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Крупского участка*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *03.07.2008*

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ШОМ 14719 НР*

работ: **ТОМ 14584 ПГ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение Татьяновского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 15074 ПП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение Малоситинской площади с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.01.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТУЛ 15255 ПП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение Киреевского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **БГЛ 15347 ПП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение Благовещенского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.03.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2017**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15038 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Харасавэй-море**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15331 НЭ**

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

разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.03.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2032**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15023 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чугорьяхинского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.10.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2030**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОО 0007 G1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.08.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2011**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2177/GP**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2025**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1638 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1636 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Республика Таджикистан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A186 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Республика Таджикистан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A187 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **2177/GP (инвестиционное свидетельство №00022000044)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.02.2009**

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

Дополнительная информация:

Комментарии к информации о лицензиях, срок действия которых закончился:

В соответствии с резолюцией от 01.03.2012 №01-547 проводятся соответствующие мероприятия о продлении срока действия лицензий.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ОО 0007 G1*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *07.08.2007*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *07.12.2011*

3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Добыча.

Данные об объемах добычи природного газа группой компаний ОАО «Газпром» за 2010-2011 годы и I квартал 2012 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2010	2011	3 месяца 2012 ⁽¹⁾
Газ	млрд. куб. м	508,6	513,2	141,8
Конденсат	тыс. т.	11 294,0	12 068,3	3 280,7
Нефть	тыс. т.	32 006,2	32 279,0	8 185,2

⁽¹⁾ 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»), 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, Вынгайхинского, Еты-*

* 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».

Пуровского. Разработка 3-х месторождений – Тазовского, Бованенковского и Харасавейского ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

В декабре 2011 года ООО «Газпром добыча Надым» начало добычу газа и газового конденсата на Ныдинском участке Медвежьего месторождения.

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», 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), в Ненецком автономном округе, Республике Саха (Якутия), Краснодарском и Красноярском краях, Иркутской, Омской, Томской, Оренбургской и Тюменской областях, а также в республике Сербия. Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений на Кубе, в Венесуэле, Анголе, Ираке и Экваториальной Гвинее.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2011 году доля добычи на этих месторождениях составила 33,2% от общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ) за I квартал 2012 года – 30%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярье», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 г. - Западно-Чатылькинских участков, расположенных 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 НК «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальиновской площади Краснотенинского 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 самым крупным по объему добычи нефти. В 2011 году объем добычи на Приобском месторождении составил 33% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия), за I квартал 2012 года – 34,7%). Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Во 2 полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила 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., 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 учитывался.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

В октябре 2011 г. ОАО «Газпром нефть» приобрело 61,8% ЗАО «Газпром нефть Оренбург», которому принадлежит лицензия на Восточную часть Оренбургского месторождения. Также осенью 2011 года ОАО «Газпром нефть» приобрело в данном регионе два других месторождения:

- в сентябре 2011 года Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Царичанском месторождении;

- в ноябре 2011 года завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на Капитоновское месторождение.

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 Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется дочерним обществом ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром»). (ЗАО «Газпром нефть Оренбург» перешло с октября 2011 года в состав дочерних обществ ОАО «Газпром нефть»).

Дальний Восток и Восточная Сибирь

В марте 2011 года ОАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дало компании право на получение лицензии на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. В октябре 2011 года в соответствии с решением Федерального агентства по недропользованию, лицензия на добычу углеводородного сырья и геологическое изучение недр на Ковыктинском газоконденсатном месторождении была переоформлена на ОАО «Газпром». Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Иркутск», в качестве оператора, в октябре начало добычу газа и газового конденсата из Ковыктинского ГКМ для снабжения местных потребителей.

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 Киукского месторождения. В октябре 2011 года введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

На шельфе острова Сахалин осуществляет деятельность ООО «Газпром добыча шельф» по освоению Кириного газоконденсатного месторождения.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2010 - 2011 годах

* 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».

и I квартале 2012 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2010	2011	3 месяца 2012 ⁽¹⁾
Европейский Север				
Газ	млрд.м ³	2,553	2,396	0,571
Конденсат	тыс.т	152,792	136,930	32,263
Нефть	тыс.т	58,859	46,990	10,310
Европейский Юг (Северный Кавказ)				
Газ	млрд.м ³	1,200	1,128	0,281
Конденсат	тыс.т	41,837	40,211	10,484
Нефть	тыс.т	157,293	158,944	39,631
Поволжье				
Газ	млрд.м ³	11,806	12,085	3,082
Конденсат	тыс.т	4 094,794	4 183,854	1 057,440
Нефть	тыс.т	0	0	0
Урал				
Газ	млрд.м ³	18,593	17,936	4,556
Конденсат	тыс.т	267,117	251,405	61,947
Нефть	тыс.т	693,557	752,690	278,515
Западная Сибирь				
Газ	млрд.м ³	474,466	479,610	133,294
Конденсат	тыс.т	6 737,490	7 455,194	2 117,873
Нефть	тыс.т	31 096,532	31 320,349	7 856,751
Восточная Сибирь (ООО «Газпром добыча Иркутск»)				
Газ	млрд.м ³	0	0,012	0,011
Конденсат	тыс.т	0	0,684	0,747
Нефть	тыс.т	0	0	0

⁽¹⁾ 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 АТР» (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 промышленнозначимыми запасами (C1+C2) 260 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 Чаяндынское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,3 трлн. куб. м газа и 79,1 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндынское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндынским 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 Киукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 года произведена подача газа на АГРС г. Петропавловска-Камчатского с Киукского месторождения в рамках торжественных мероприятий с участием Президента Российской Федерации Д.А. Медведева.

В октябре 2011 года введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

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. По состоянию на 31 декабря 2011 года проведен аудит 90% запасов газа, 83% запасов конденсата и 74% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 22,6 трлн. куб. м газа, 757,8 млн. тонн конденсата, 228,5 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 259,5 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 «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005, 2008, 2009, 2010 и 2011 гг. тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и 92% газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2011 года суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 987,6 млн. тонн нефти и 226,8 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 39,7 млрд. долл. США.

В 2011 оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2011 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 324,7 млн. тонн нефти и 6,1 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 4,2 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, согласно PRMS составила 125,5 млн. тонн нефти и 19,8 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается 3,3 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2011 года составила 46,3 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 2,7 млрд. долл. США.

Доля запасов категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в 2011 году, по международной системе PRMS составила 43,1 млн. тонн нефти и 192,5 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 3,7 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2011 года составила 39,8 млн. тонн нефти. Доля текущей стоимости оценивается в (0,2) млрд. долл. США.

Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2012 года Группа Газпром владела 309 лицензиями на право пользования участками недр: 236 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 36 - с целью геологического изучения недр, 37 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 86 лицензиями, из которых 82 - с правом добычи углеводородного сырья, 4 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обского, Ленского, Средне-Надымского, Южно-Песцового, Песчаного (Оренбурггазпром), Свободненского, Южно-Гривенского, Черноерковского, Северо-Прибрежного, Восточно-Прибрежного.

В 2005 году получены свидетельства об установлении факта открытия 7 месторождений: Берябинского, Нинельского, Чугорьяхинского, Западно-Казачьего, Песчаного (Кубаньгазпром), Гречаного, Южно-Черноерковского. В 2006 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Северо-Югидского, Западно-Астраханского и Восточно-Песчаного.

В 2007 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Чиканского, Акобинского, Кармалиновского, Кутымского и Карасевско-Танловского.

В 2008 году получены свидетельства об установлении факта 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 2011 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Южно-Кириного, Абаканского и Северо-Вакунайского.

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, Кириное 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: Кириный перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. 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. В 2011 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.12.2011 №2211-р ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневилучанское, Соболюх-Неджелиинское, часть Среднетюнзского, Тас-Юряхское. В 2012 в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2012 №138-р ОАО «Газпром» получена лицензия с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

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 2012 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» и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» имели 58 лицензий на право пользования недрами, в том числе 52 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества - ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Сибирская геологическая компания» и ОАО «Нефтяная компания Магма» имели 16 лицензий, в том числе 8 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8 лицензий - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, Боснии и Герцеговины (Республика Сербская), дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 66 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2012 г. владеют 31 лицензией на право пользования недрами, в том числе

30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2012 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 31.03.2012 г. ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

Группе компаний «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

ООО «СеверЭнергия» в составе компаний ОАО «Арктикгаз», ЗАО «Уренгой Инк.» и ООО «Нефтегазтехнология» владеет 4 лицензиями, дающими право пользования недрами. 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 ОАО «Газпромнефть - Омский НПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS),

* 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».

доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез».

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, прорабатывается вопрос строительства 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 6,26 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; 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.

В настоящее время прорабатывается проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

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 13,7 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дегидратированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; дизельное топливо; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дегидратации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дегидратации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С начала 2012 года освоено производство нового вида продукции - авиационного керосина марки ТС-1.

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 нефтегазоконденсатной смеси в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс.т. в год. Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов; 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 нефтегазоконденсатной смеси (НГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке НГКС.

ООО «Газпром добыча Краснодар».

С июля 2011 года была выведена из эксплуатации Черноерковская установка переработки конденсата Каневского ГПУ ООО «Газпром добыча Краснодар» в связи с вступлением в силу требований Технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту» №118 от 27.02.2008.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 года Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметакхим». Таким образом, начиная с февраля 2009 года, отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметакхим».

ОАО «Газпромнефть - Омский НПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»).

«Газпромнефть - Омский НПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,07 млн. тонн сырой нефти в год. В I квартале 2012 года ОАО «Газпромнефть - Омский НПЗ» сохранил свое лидирующее положение в России по объемам производства светлых нефтепродуктов и ароматических углеводородов. Объем переработки нефти в I квартале 2012 года составил 4,91 млн. тонн. В I квартале 2012 года загрузка «Газпромнефть - Омский НПЗ» по первичной переработке нефти составила 91,75 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 85,59 %.

Основными видами продукции завода являются: автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов в I квартале 2012 года составил 67,37%.

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»).

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,15 млн. тонн сырой нефти в год.

Объем переработки нефти в I квартале 2012 года составил 2,65 млн. тонн. В I квартале 2012 года загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти составила 87,27 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 67,10 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов в I квартале 2012 года составил 57,34 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 5,3 млн. тонн сырой нефти в год. Средний годовой объем переработки – более 2,36 млн. тонн сырой нефти.

Объем переработки нефти в I квартале 2012 года составил 0,41 млн. тонн. В I квартале 2012 года загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти составила 30,96 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 66,75 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в I квартале 2012 года составил 65,33%.

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.	2010	2011	3 месяца 2012*
Переработка сырья:				
Переработка газа	млрд.м ³	33,6	33,2	8,3
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	5 880,5	5 911,0	1 772,2
Продукция переработки:				
Сухой газ	млрд.м ³	26,2	25,7	6,3
Сжиженный газ	тыс.т	2 311,6	2 281,7	623,5
Этан	тыс.т	384,1	391,8	113,2
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	8 977,7	9 639,5	2 607,5
Бензин	тыс.т	2 114,3	2 153,0	594,0
Топливо марки ТС-1	тыс.т	165,7	166,5	45,2
Дизельное топливо	тыс.т	1 366,2	1 280,6	409,1
Мазут топочный	тыс.т	377,9	299,5	92,5
Сера	тыс.т	5 154,9	5 283,5	1 344,1
Гелий	тыс.м ³	4 856,1	3 526,4	984,7
Одорант	тыс.т	3,3	3,4	0,8
Техуглерод	тыс.т	31,6	31,4	7,9
Метанол	тыс.т	663,2	690,4	196,3

* Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ОАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2010	2011	3 месяца 2012
Переработка сырья:				
Переработка нефти	тыс.т	37 902,7	40 491,3	9 817,3
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	18 983,7	19 949,3	4 909,9
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	8 913,4	10 795,7	2 651,0
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	7 151,4	7 387,2	1 843,3
NIS (с февраля 2009г.)*	тыс. т.	2 854,3	2 359,1	413,1

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2010	2011	3 месяца 2012
Продукция переработки:				
Бензин:	тыс.т	8 874,5	9 253,2	2 061,4
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 613,0	4 508,1	1 131,8
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 166,2	2 657,8	576,7
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	1 407,1	1 476,3	265,9
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	688,1	611,0	87,0
Дизельное топливо	тыс.т	11 464,7	11 491,6	2 578,6
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 040,4	6 125,4	1 369,3
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 376,4	2 672,2	647,2
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	2 149,8	2 019,2	485,4
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	898,1	674,8	76,7
Мазут	тыс.т	7 798,5	8 342,2	2 159,3
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 758,7	2 777,7	600,6
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 237,2	2 837,0	816,5
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	2 274,1	2 324,8	641,8
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	528,5	402,7	100,4
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 432,5	2 568,4	532,6
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 412,3	1 423,3	286,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	547,6	649,1	148,3
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	404,3	421,3	79,0
NIS (с февраля 2009г.) *	тыс. т.	68,2	74,7	18,6

* 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», ООО «Газпром добыча Краснодар» и ООО «Газпром добыча Иркутск». 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).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегической целью ОАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно-технического потенциала.

Деятельность Компании строится на принципах:

- постоянного повышения эффективности производственной деятельности за счет использования накопленного опыта и научно-технического потенциала;
- эффективного управления имеющимися ресурсами (природными, человеческими, финансовыми, инновационно-технологическими);
- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и кредитных рейтингов;
- 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 2011 г. Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 513,2 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 и Ныдинской площади Медвежьего месторождения, увеличения добычи из сеноманских и валанжинских залежей Заполярного месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Песцового месторождения, расположенного вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность его 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 мировом рынках.

Принятая ОАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2020 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Целевое видение бизнеса

Добыча

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

Переработка

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

Продажи конечным потребителям

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

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

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 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 Oil AG (Группа BASF) и PEG Infrastruktur AG (Группа E.ON) – по 15,5%, Gasunie Infrastruktur AG (Группа Gasunie) и GDF Suez Holding Switzerland AG (Группа GDF Suez) – по 9%.

Компанией Nord Stream AG получены все необходимые для строительства разрешения от стран, через территориальные воды и/или исключительные экономические зоны которых проходит маршрут газопровода, трубоукладочные работы начались в апреле 2010 г. В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода протяженностью 1224 км.. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода, производительностью 27,5 млрд. куб. м газа в год, состоялся 8 ноября 2011 года. Строительство второй нитки продолжается, ожидаемый срок ввода второй нитки в эксплуатацию - конец 2012 г.

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 около 930 км, (максимальная глубина – более 2000 м). Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода запланирован на конец 2015 года.

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 в 2008-2010 гг. 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.).

Кроме того, ОАО «Газпром» подписаны двусторонние соглашения о сотрудничестве по реализации проекта с уполномоченными национальными компаниями: сербским ГП «Сербиягаз», Венгерским банком развития (MFB), «Болгарским энергетическим холдингом ЕАД», оператором греческой газотранспортной системы DESFA, словенской «Geoplin plinovodi» и австрийской OMV.

Учреждены совместные проектные компании для реализации проекта на территории Сербии – South Stream Serbia AG (доля «Газпрома» – 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%), Венгрии – South Stream Hungary Zrt. (по 50% у «Газпрома» и Венгерского банка развития, MFB), Греции – South Stream Greece S.A. (по 50% у «Газпрома» и DESFA), Болгарии – South Stream Bulgaria AD (по 50% у «Газпрома» и «Болгарского энергетического холдинга» ЕАД). 22 марта 2011 года ОАО «Газпром» и Geoplin Plinovodi подписали Соглашение участников South Stream Slovenia LLC – совместной проектной компании, создаваемой на паритетных началах для реализации проекта «Южный поток» в Словении.

19 июня 2010 года ОАО «Газпром», Eni и французская энергетическая компания EDF подписали трехсторонний Меморандум, предусматривающий вхождение EDF в состав акционеров South Stream AG до конца 2010 года за счет снижения доли Eni в совместной проектной компании. При этом доля EDF составит 15%.

21 марта 2011 года «Газпром» и Wintershall Holding GmbH подписали Меморандум о взаимопонимании в отношении проекта «Южный поток», предусматривающий присоединение немецкой компании к реализации морского участка проекта. В Меморандуме зафиксировано, что доля участия Wintershall Holding GmbH в компании South Stream AG составит 15% с сохранением за «Газпромом» 50%-ного пакета.

16 сентября 2011 г. состоялось подписание Соглашения акционеров морского участка проекта «Южный поток». В соответствии с Соглашением немецкая компания Wintershall Holding и французская EDF получили по 15%-ной доле участия в морском участке проекта «Южный поток» за счет сокращения доли ENI на 30%. В результате доли в морском участке проекта «Южный поток» распределились следующим образом: ОАО «Газпром» – 50%, ENI – 20%, Wintershall Holding и EDF – по 15%.

28 декабря 2011 года Турция выдала разрешение на строительство и эксплуатацию морского участка газопровода «Южный поток» в своей исключительной экономической зоне.

В III квартале 2011 года завершена разработка Сводного технико-экономического обоснования проекта «Южный поток», объединившего в себе ТЭО морского участка, а также ТЭО строительства национальных участков газопровода по территории стран Южной и Центральной Европы.

В настоящее время ОАО «Газпром» совместно с иностранными партнерами осуществляет подготовку проектной документации для принятия окончательного инвестиционного решения по проекту «Южный поток».

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития 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 к принятию инвестиционного решения). 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, как ожидается, будут разработаны контракты купли-продажи газа. Стоит отметить, что проекты поставок «западного» и «восточного» коридоров ориентированы на удовлетворение спроса на газ на различных региональных рынках Китая, то есть являются взаимодополняющими.

Одной из стратегических задач для ОАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «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. Предполагается, что основная часть объемов СПГ может быть обеспечена за счет реализации российских проектов, в том числе Штокмановского проекта, суммарный годовой объем производства СПГ в рамках которого может составлять около 43 млрд. куб. м. Также изучаются возможности расширения мощностей по производству СПГ на Дальнем Востоке.

К настоящему времени в портфеле торговой компании ОАО «Газпром» помимо объемов с проекта Сахалин-2 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 возможно за счет долевого участия в них компаний группы Газпром. Особая роль отводится проектам на этапе до ввода в эксплуатацию российских проектов сжижения, т.е. в ближайшие 5-7 лет.

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. В такие страны как Кувейт, Таиланд, ОАЭ уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

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.

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов оперативного резерва газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;
- сохранение на протяжении реализации работ по выполнению программы развития ПХГ степени надежности по видам резервов и суточной производительности порядка 20-25% по отношению к прогнозируемому 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.

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство трех новых подземных газохранилищ в отложениях каменной соли (Калининградского и Волгоградского в соляных отложениях и Беднодемьяновского в водоносной структуре), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.

В целях повышения надежности поставок газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром» использует мощности ПХГ на территории европейских стран: Австрии - Хайдах, Великобритании - ПХГ компании Vitol, Германии - Реден, Катарина и ПХГ компании VNG, Латвии - Инчукалское, Сербии – Банатский Двор. С 2006 по 2011 г. мощности Газпрома по хранению газа в Европе (без Инчукалнского ПХГ) возросли с 1,4 до 3,0 млрд куб. м, а суточная производительность – с 18,2 до 35,7 млн. куб.м.

В 2011 г. в ПХГ зарубежных стран закачано 4,9 млрд. куб. м газа (включая буферный газ), суммарный отбор газа составил 3,7 млрд. куб. м.

С приобретением ОАО «Белтрансгаз» на территории Республики Беларусь Газпром стал владельцем

трех объектов хранения газа – Прибугского, Осиповичского и Мозырьского суммарной активной мощностью 960 млн. куб. м. На территории Республики Армения Газпром эксплуатирует Абовянскую станцию подземного хранения газа активной емкостью 135 млн. куб. м.

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.

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 о неполучения мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

Haideach (Хайдах). В 2005 году совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Хайдах, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В мае 2007 г. было завершено строительство первой очереди ПХГ. 1 апреля 2011 г. состоялся ввод в эксплуатацию второй очереди ПХГ. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах 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.

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) ООО «Газпром экспорт» получил право резервировать не менее 50% мощностей ПХГ Катарина. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 365 млн. евро. 20 мая 2011 г. по проекту ПХГ Катарина было принято окончательное инвестиционное решение. 01 октября 2011 г. началась коммерческая эксплуатация ПХГ Катарина: были введены первые мощности хранения (каверна К 134) с активным объемом 55 млн. куб. м, которые законтрактованы ООО «Газпром экспорт» на долгосрочной основе. Ввод второй каверны (К 135) с объемом 58 млн. куб. м состоялся 1 апреля 2012 г., данные мощности также полностью законтрактованы ООО «Газпром экспорт» на долгосрочной основе.

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. Доля Группы Газпром в проекте составит 51%. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 56,7 млн. евро. ПХГ Банатский Двор обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию и Боснию-Герцеговину. Коммерческая эксплуатация ПХГ начата с 1 октября 2011г. Активный объем первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 5 млн. куб. м./сутки, в последующем возможно расширение еще до 800 млн. куб. м. активного объема и 9,8 млн. куб. м. суточной производительности.

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: NBP, 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 2014 г.

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.

ПХГ Великобритании. В июле 2005 г. мы подписали лизинговое соглашение с компанией Vitol о доступе к мощностям ПХГ Великобритании на период до 2011 г., в объеме 151 млн. куб. м. активного газа. С 2007 г. наш доступ к мощностям увеличился до 227 млн. куб. м. В 2011 г. подписано соглашение о продлении контракта до 1 апреля 2016г.

ПХГ ФНГ. Соглашение об аренде с компанией ФНГ позволило Группе Газпром в сезоне 2011/2012 гг. получить доступ к мощностям хранения с активным объемом 100 млн. куб. м..

Среди перспективных направлений развития системы подземного хранения российского газа в Европе следует упомянуть проекты в следующих странах:

Чехия. 17 декабря 2008 г. ООО «Газпром экспорт» подписало Меморандум о Взаимопонимании с компанией «МНД Газ Сторидж» (Группа компаний «Моравске нафтовы доли»), а 15 мая 2011 г. стороны подписали Лист Условий, в котором определили основные параметры взаимодействия сторон в рамках Проекта ПХГ Дамборжице. Ожидаемые проектные характеристики ПХГ: активный объем газа 456 млн. куб. м, максимальная производительность на отбор 7,6 млн. куб. м/сутки. Проект призван обеспечить надежность поставок российского газа по газопроводам ОПАЛ и Нордстрим в Чехию и Германию, а также по газопроводу МИДАЛ – во Францию. В настоящее время Проект проходит процедуру согласования в профильных подразделениях ОАО «Газпром».

Другие проекты. Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Великобритании (Солтфлитби), Румынии, Турции, Словакии, Франции и других странах.

ОАО «Газпром» планирует наращивать мощности по хранению газа в Европе и довести их до уровня более 4,8 млрд. куб. м активного газа к 2015 г. 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.

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. Для этого в ОАО «Газпром» разработана и реализуется детальная комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 № 15).

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 экспортёрами, 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.

Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относится газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит 1837 км. В сентябре 2011 введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс протяженностью 1 350 км, включая одну компрессорную станцию мощностью 96 МВт, с производительностью 6 млрд м³ в год. Дальнейшее наращивание мощностей газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток будет синхронизировано с увеличением потребности рынка и развитием добычи газа на шельфе Охотского моря. Также, для обеспечения газоснабжения Камчатской области в сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод от Нижне-Квакчикского ГKM до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.

По перспективным объектам Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время осуществляются прединвестиционная и проектная стадии работ, в рамках которых выполняются мероприятия по снижению затрат и повышению эффективности проектов. Также большое значение для оптимизации пакета проектов ОАО «Газпром» на востоке страны имеет приобретение в марте 2011 года имущественного комплекса ОАО «РУСИА Петролеум», что позволило получить лицензию на право пользования недрами уникального по запасам Ковыктинского газоконденсатного месторождения.

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 банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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, литер А

ИНН: **3006006420**

ОГРН: **1023001538460**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Пашин Сергей Тимофеевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыбульский Павел Геннадьевич		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал-оглы		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щеголев Игорь Львович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусейнов Керим Басирович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа 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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гейхман Михаил Григорьевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фокин Георгий Анатольевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михаленко Вячеслав Александрович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слизкий Анатолий Викторович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией

(участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Сергей Иванович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чичелов Виктор Александрович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Степаненко Олег Александрович		
-------------------------------	--	--

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Анатолий Алексеевич		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления**

подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Югай Вячеслав Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

исполнение обязанностей генерального директора возложено на Вячеслава Михайловича Югая

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сулейманов Рим Султанович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернощеков Леонид Николаевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	-------------------	--------------------

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Олег Петрович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	0.000199	0.000199
Емельянов Сергей Анатольевич		
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Симонян Георгий Райрович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

материально-техническое обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Игорь Юрьевич	0.000136	0.000136

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

организация и выполнение воздушных перевозок

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000138	0.000138

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

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	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Усманов Алишер Бурханович		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

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	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шилов Сергей Викторович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

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	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Краснодар"**

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией

(участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ткаченко Игорь Григорьевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

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	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гличев Александр Юрьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геологоразведка"**

Место нахождения

Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Карла Маркса, д. 93А

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

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	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

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	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		
Середа Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Одинцов Владислав Александрович		
Кравченко Константин Валерьевич		
Будзуляк Богдан Владимирович		
Проскуряков Александр Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение

акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич		

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, помещение 56

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич		
Хатьков Виталий Юрьевич		
Душко Александр Павлович		
Калинкин Александр Вячеславович		
Сироткин Михаил Владимирович		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович		
Кучеров Геннадий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хатьков Виталий Юрьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Председатель Совета директоров не избран.

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000024	0.000024
Голко Ярослав Ярославович	0.000077	0.000077
Тюрин Вячеслав Александрович		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Прозоров Сергей Фролович		
Гараев Марат Марселович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	0.000077	0.000077
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Илюшин Виктор Васильевич		
Винокуров Владимир Анатольевич		
Хурцилава Владимир Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хурцилава Владимир Сергеевич		

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 Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение функций единой сервисной IT- компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стукан Александр Сергеевич		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

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

		%
Юрьев Михаил Евгеньевич		
Бакаев Петр Геннадьевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan, 28

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет) общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

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

Гулев Валерий Леонидович		
--------------------------	--	--

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович		
Ван Поланен Карел Бернард		
Гугина Ольга Юрьевна		

Дополнительная информация:

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, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич		

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Руйтер		
Коттерман Геррит Вильгельмус Эверардус		
Нагель Франсискус Хуберт Герард		
Одеров Павел Валерьевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	0.000077	0.000077
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович		
Проскурнина Майя Викторовна		
Рубанов Сергей Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксельрод Михаил Аркадьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа 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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

разработка нефтегазовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет) общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мешков Александр Анатольевич (председатель)		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Васильев Николай Вячеславович		
Голко Ярослав Ярославович	0.000077	0.000077
Касьян Елена Борисовна		
Одеров Павел Валерьевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
-----	---	--

		%
Майоров Владимир Владимирович		

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович		
Войтов Павел Михайлович		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Каминский Леонид Владимирович		
Пучило Михаил Николаевич		
Шабан Андрей Николаевич		
Реутский Владимир Александрович		
Кушнер Лариса Николаевна		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.99**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одинцов Владислав Александрович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.99**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.99**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000024	0.000024
Серета Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Аникеев Станислав Владимирович		
Элькин Максим Константинович		
Рубанов Сергей Владимирович		
Голко Ярослав Ярославович	0.000077	0.000077
Винокуров Владимир Анатольевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000047	0.000047
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000138	0.000138

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Мангазеев Павел Владимирович		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Кутепов Виталий Анатольевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.87**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.87**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

производство и реализация труб

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000047	0.000047
Хатьков Виталий Юрьевич		
Николаев Валерий Викторович		
Лобанова Татьяна Петровна		
Бельский Дмитрий Геннадьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович		

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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.496**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **99.496**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

производство и распределение электрической энергии

Органы управления:

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пранцулис Антанас		

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	0.000024	0.000024
Стонис Римандас		
Федоров Денис Владимирович		
Липский Игорь Иосифович		

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*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *99*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чистикова Ирина Михайловна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ОАО "Газпром экспорт" в УК ООО "Газпром торгсервис" - 1%**

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **90**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	0.000024	0.000024
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Павлова Ольга Петровна		
Дюков Александр Валерьевич		
Михеев Александр Леонидович		
Алисов Владимир Иванович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич		
Яковлев Вадим Владиславович		
Зильберминц Борис Семенович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Баранов Виталий Витальевич		
Антонов Игорь Константинович		
Дыбаль Александр Михайлович		
Илюхина Елена Анатольевна		
Барышников Владислав Валерьевич		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование *Gazprom Finance B.V.*

место нахождения *Локампликаде 1, 1076AZ Амстердам*

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **Gazprom Finance B.V. в УК ОАО "Газпром нефть"** – 5,68%

доля голосов **Gazprom Finance B.V. в УК ОАО "Газпром нефть"** – 5,68%

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **88**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **88**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)		
Алисов Владимир Иванович		
Прозоров Сергей Фролович		
Лавров Дмитрий Геннадьевич		
Маркелов Виталий Анатольевич	0.00561	0.00561
Михаленко Вячеслав Александрович		
Башунов Иван Владимирович		
Тимошилов Виктор Петрович		
Кузнецов Игорь Александрович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михаленко Вячеслав Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

место нахождения **117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН 7726588547

ОГРН 1087746212388

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ООО "Газпром капитал"** в УК **ОАО "Дальтрансгаз"** – 12%

доля голосов **ООО "Газпром капитал"** в УК **ОАО "Дальтрансгаз"** – 12%

Полное фирменное наименование: **Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **80**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет) общества**

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

Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000024	0.000024
Карпель Елена Евгеньевна	0.000748	0.000748
Лавров Дмитрий Геннадьевич		
Мовсисян Армен Хикарович		
Исаян Иосиф Георгиевич		
Арутюнян Вардан Рубикович		
Михеев Александр Леонидович		

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович		

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович		
Тринога Артур Михайлович		
Тадевосян Грант Хачикович		
Тернюк Александр Михайлович		
Фролов Александр Александрович		
Гюлумян Борис Акопович		
Абдуллин Тимур Вильевич		

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление

прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

газификация, производство общестроительных работ и стройматериалов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Водопьянов Юрий Леонидович		
Охтырский Илья Анатольевич		
Житихин Сергей Владимирович		
Салимов Ирек Хамзиевич		
Цыренов Баир Дашиевич		
Мазур Владимир Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Водопьянов Юрий Леонидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Водопьянов Юрий Леонидович		
Руппель Николай Яковлевич		
Мурзин Михаил Николаевич		
Яснев Андрей Николаевич		

Дополнительная информация:

Председатель Совета директоров Общества не избран.

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"**

место нахождения **117556 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН 7740000044

ОГРН 1027700501113

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ООО "Газпром комплектация "** в УК **ОАО "Запсибгазпром"** – 0,003%

доля голосов **ООО "Газпром комплектация "** в УК **ОАО "Запсибгазпром"** – 0%

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **75**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **75**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Карнаухов Сергей Михайлович		
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа 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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **39.505**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **39.505**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вовк Владимир Степанович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Минчева Наталья Александровна		
Шашкова Наталья Шахнуровна		

Цыбульский Павел Геннадьевич		
Сочнев Олег Яковлевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"**

место нахождения **191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13**

ИНН 7815023475

ОГРН 1027809223254

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 60%

доля голосов **ОАО «Газпром»** в УК – 80%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"**

место нахождения **Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**

ИНН 5003028155

ОГРН 1025000651598

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ОАО "Гипроспецгаз" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%**

доля голосов **ОАО "Гипроспецгаз" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%**

доля **ООО "Газпром ВНИИГАЗ" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%**

доля голосов **ООО "Газпром ВНИИГАЗ" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%**

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДОАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: 1834100050

ОГРН: 1021801586047

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления**

подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **51**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **56.68**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)		
Тумаев Владимир Алексеевич		
Смаева Рада Викторовна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонов Алексей Викторович		
Воробьев Всеволод Станиславович		
Соркин Вячеслав Исаакович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович		
Солохин Дмитрий Юрьевич		
Рузанов Дмитрий Васильевич		
Стручков Алексей Александрович		
Веретенников Сергей Николаевич		
Недбайло Сергей Григорьевич		

Рагозин Сергей Николаевич		
---------------------------	--	--

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**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций)**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000199	0.000199
Зееле Райне		
Павлова Ольга Петровна		
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013
Мерен Марио		
Уитерилл Алан Джеймс		
Душко Александр Павлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

634034 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9, стр. 16

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Инвест"**

место нахождения **117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК –100%

доля **ООО "Газпромнефть - Инвест"** в УК **ООО "Газпромнефть-Восток"** - 0,01%

доля **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ООО "Газпромнефть-Восток"** - 99,99%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	----------------------	-----------------------

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Савельев Виктор Алексеевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акуляшин Сергей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"***

Место нахождения

650036 Россия, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 2

ИНН: ***4214035133***

ОГРН: ***1024201752662***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит А***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 90%

доля ***ОАО "Газпром нефть"*** в УК ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"*** - 100%

доля голосов ***ОАО "Газпром нефть"*** в УК ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"*** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Чудинов Олег Евгеньевич		
Шепельский Олегович Дмитрий Олегович		
Шурыгин Александр Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макаров Максим Игоревич		

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, Оренбургская область, г.Оренбург, ул. Набережная, д. 2/1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"**

место нахождения **460021, Российская Федерация, г.Оренбург, ул. 60 лет Октября, д. 11**

ИНН 5610058025

ОГРН 1025601028221

доля **ОАО «Газпром»** в УК –100%

доля **ООО "Газпром добыча Оренбург" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"** – 38,2%

доля голосов **ОАО "Газпром добыча Оренбург" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"**- 38,2%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"** - 61,8%

доля голосов **ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"**- 61,8%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Сугаипов Денис Асадуллаевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Янкевич Алексей Викторович		
Квитко Роман Владимирович		

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**

ИНН: 8905034804

ОГРН: 1058900801552

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Московский НПЗ"**

Место нахождения

109429 Россия, Москва, Капотня, 2 квартал, д. 1, корп. 3

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Moscow NPZ Holding B.V.**

место нахождения **Нидерланды, 1017CA, Amsterdam, Herengracht, 450**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК – 50%

доля **ОАО «Московская нефтегазовая компания»** в УК – 50%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

место нахождения **117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-Инвест»** – 100%

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Московская нефтегазовая компания»**

место нахождения **123242, г.Москва, Новинский б-р, д.31**

ИНН 7729428090

ОГРН 1037729014806

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК **ОАО «Московская нефтегазовая компания»** – 100%

доля голосов **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК **ОАО «Московская нефтегазовая компания»** – 100%

доля **Moscow NPZ Holding B.V. в УК ОАО "Газпромнефть-Московский НПЗ"** - 77,72 %
доля голосов **Moscow NPZ Holding B.V. в УК ОАО "Газпромнефть-Московский НПЗ"** - 77,72 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

оказание услуг по переработке нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Егизарьян Аркадий Мамиконович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

626726 Россия, Тюменская область, ЯНАО, г.Ноябрьск, ул.Ленина, д. 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть-ННГ"** - 99%

доля голосов **ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть-ННГ"** - 98,67%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, транспортировка и переработка нефти, газа и иных попутных ископаемых

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сарваров Айдар Расимович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

644043 Россия, г.Омск-99, ул.Фрунзе, д. 54

ИНН: **5500000103**

ОГРН: **1025500735260**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления**

подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ОАО "Газпромнефть-Омск"** - 100%

доля голосов **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ОАО "Газпромнефть-Омск"** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

сбыт нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Пилягин Лаврентий Николаевич		
Ползик Виталий Сергеевич		
Чудинов Олег Евгеньевич		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Авдеев Александр Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

644040 Россия, г.Омск-40, пр. Губкина, д. 1

ИНН: 5501041254
ОГРН: 1025500508956

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть - ОНПЗ" - 100%**

доля голосов **ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть - ОНПЗ" - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

нефтепереработка

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Извольский Дмитрий Игоревич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белявский Олег Германович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Южуралнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЮУНГ"**

Место нахождения
460006 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, Комсомольская, д. 122
ИНН: **5638016522**
ОГРН: **1025602723134**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Инвест"**

место нахождения **117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК –100%

доля **ООО "Газпромнефть - Инвест"** в УК **ОАО "ЮУНГ"** - 87,50%

доля голосов **ООО "Газпромнефть - Инвест"** в УК **ОАО "ЮУНГ"** - 87,50%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	------------------------------	-------------------------

	капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Крупеников Владимир Борисович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть - Северо-Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад"**

Место нахождения

197706 Россия, г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Советский пр., д. 10

ИНН: **7827004526**

ОГРН: **1027812400868**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть"** в УК ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад" - 100%

доля голосов **ОАО "Газпром нефть"** в УК ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад" - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Пилягин Лаврентий Николаевич		
Ползик Виталий Сергеевич		

Чудинов Олег Евгеньевич		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ледовских Валерий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

628508 Россия, ХМАО – Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шапиша, ул.Северная, д. 6

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть-Хантос"- 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

транспортирование по трубам нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Савельев Виктор Алексеевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бышов Сергей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

117588 Россия, г.Москва, Новоясеневский проспект, д. 13, корп. 2

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть-Центр"- 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

эксплуатация автозаправочных станций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Чудинов Олег Евгеньевич		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пилягин Лаврентий Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

117647 Россия, г.Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления**

подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ООО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефтьфинанс" - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

вложения в ценные бумаги, собственность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чудинов Олег Евгеньевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярьефть"**

Место нахождения

629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, Ленина, д. 10

ИНН: 8905031779

ОГРН: 1038900944180

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

место нахождения **626726 Тюменская обл., ЯНАО, г.Ноябрьск, ул.Ленина, д.59/87**

ИНН 8905000428

ОГРН 1028900703963

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК – 99%

доля голосов **ОАО «Газпром нефть»** в **ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"** – 98,67%

доля **ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"** в УК **ООО "Заполярье"** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сигал Эдуард Яковлевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Место нахождения

Великобритания, London W1J5HU, 17c, Curzon Street

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК Sibir Energy Limited** - 99,96%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Дмитрий Николаевич		

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна (председатель)		
Иванов Дмитрий Николаевич		
Цибельман Игорь Михайлович		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading Gmbh**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading Gmbh**

Место нахождения

1010 Австрия, Schottenring, 16/3rd Floor, 1010 Vienna

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией

(участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть"** в **УК Gazprom Neft Trading GmbH** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

импорт, экспорт, торговля товарами, в том числе углеводородами

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий		

Полное фирменное наименование: **Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad**

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

Место нахождения

Сербия, 12 Narodnog fronta Street, Novi Sad

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

доля **ООО "Газпром нефть" в УК "NIS" a.d. Novi Sad" - 56,15%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, переработка, сбыт нефти и нефтепродуктов

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович		

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Антонов Игорь Константинович		
Барышников Владислав Валерьевич		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мartiнович Никола		
Милосавлевич Слободан		
Драшкович Даница		
Шекшня Станислав		

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

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

Место нахождения

628007 Россия, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, д. 149

ИНН: **8601001927**

ОГРН: **1028600509190**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

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

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

доля **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ООО "Газпромнефть-Хантос"** - 100%

доля **ООО "Газпромнефть-Хантос"** в УК **ООО "НК "Сибнефть-Югра"** – 50%

доля **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ООО "НК "Сибнефть-Югра"** – 50%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

геологоразведка, добыча, транспортировка, и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
Лебедев Андрей Игоревич		
Шутов Андрей Анатольевич		
Янкевич Алексей Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бухтояров Виталий Валерьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

Место нахождения

Германия, D-10117, Berlin, Markgrafenstrabe, 23

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ООО "Газпром экспорт" в УК Gazprom Germania GmbH - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

приобретение и продажа долевых участия предприятий и управление ими

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента,

	эмитента, %	%
Крупенков Вячеслав Викторович		

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000199	0.000199
Акимов Андрей Игоревич		
Емельянов Сергей Анатольевич		
Ефремов Александр Иванович		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322

Полное фирменное наименование: **Vemex s.r.o.**

Сокращенное фирменное наименование: **Vemex s.r.o.**

Место нахождения

16000 Чешская Республика, Prague 6, Na Zatorce, No.43/9

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО "Газпром экспорт"** в УК – 100%

доля **Gazprom Germania GmbH** в УК **Vemex s.r.o.** – 50,14%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

торговля природным газом на территории Чехии

Органы управления

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ермаков Владимир		
Диньков Василий		

Полное фирменное наименование: **GAZPROM Schweiz AG**

Сокращенное фирменное наименование: **GAZPROM Schweiz AG**

Место нахождения

Швейцария, CH-8001, Zurich, Pelikaplatz, 15

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО "Газпром экспорт"** в УК – 100%

доля **Gazprom Germania GmbH в УК GAZPROM Schweiz AG – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

торговля природным газом среднеазиатского происхождения, а также владение и управление долями участия

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шергер Петер		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, 20

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО "Газпром экспорт"** в УК – 100%

доля **Gazprom Germania GmbH** в УК **Gazprom Marketing & Trading Ltd.** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

торговля природным газом и производными финансовыми инструментам

Органы управления

Наименование органа управления: *Управляющий директор*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Виталий		

Полное фирменное наименование: *Gazprom Global LNG*

Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Global LNG*

Место нахождения

Великобритания, London

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"*

место нахождения *Российская Федерация, 127006, г.Москва, Страстной бульвар, д. 9*

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля *ОАО «Газпром»* в УК – 100%

полное фирменное наименование *Gazprom Germania GmbH*

место нахождения *23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany*

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля *ООО "Газпром экспорт"* в УК – 100%

полное фирменное наименование *Gazprom Marketing & Trading Ltd.*

место нахождения *NW1 3 BF, UK, London, Triton street, 20*

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля *Gazprom Germania GmbH* в УК – 100%

доля *Gazprom Marketing & Trading Ltd. в УК Gazprom Global LNG - 100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

торговля сжиженным природным газом

Органы управления

Наименование органа управления: *Директорат*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Barnaud Frederic		
Васильев Виталий		

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Мосэнерго"*

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: *7705035012*

ОГРН: *1027700302420*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*

место нахождения: *119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3*

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"*

место нахождения: *142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101*

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля *ООО "Газпром энергохолдинг"* в УК *ОАО "Мосэнерго"*- *53,4980%*

доля голосов *ООО "Газпром энергохолдинг"* в УК *ОАО "Мосэнерго"*- *53,4980%*

доля **ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Мосэнерго"** - 0,0002%

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Мосэнерго"** - 0,0002%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000138	0.000138
Бирюков Петр Павлович		
Голубев Валерий Александрович	0.000024	0.000024
Душко Александр Павлович		
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Митюшов Алексей Александрович		
Павлова Ольга Петровна		
Песоцкий Константин Валерьевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Скляр Евgenий Викторович		
Федоров Денис Владимирович		
Шульгинов Николай Григорьевич		
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Виталий Георгиевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Виталий Георгиевич		
Андреева Елена Викторовна		
Антонова Светлана Владимировна		

Галас Иван Васильевич		
Катиев Дмитрий Михайлович		
Никольский Валерий Вилорьевич		
Ходурский Михаил Леонидович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ТГК-1"**

Место нахождения

198188 Россия, Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, Броневая, д. 6, стр. Б

ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля **ООО "Газпром энергохолдинг "** в УК **ОАО "ТГК-1"**- **51,787%**

доля голосов **ООО "Газпром энергохолдинг "** в УК **ОАО "ТГК-1"**- **51,787%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ОАО "ТГК-1"**- **0,0003%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ОАО "ТГК-1"**- **0,0003%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)		0.000138
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Граве Ирина Вадимовна		
Драчук Андрей Александрович		
Душко Александр Павлович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари		
Митюшов Алексей Александрович		
Сергеев Алексей Иванович		
Федоров Денис Владимирович		
Чуваев Александр Анатольевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич		
Лапутко Сергей Дмитриевич		
Федоров Андрей Алексеевич		
Станишевская Лариса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Лыков Кирилл Александрович		
Редькин Сергей Михайлович		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-2"**

Место нахождения

356128 Россия, Ставропольский край, Изобильнический район, поселок Солнечноподольск

ИНН: **2607018122**

ОГРН: **1052600002180**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г.Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729604395

ОГРН 1087760000020

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» – 99,21%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,329%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Инвест - Генерация"**

место нахождения: **119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729612050

ОГРН 5087746326806

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО "Инвест - Генерация" – 99,21%**

доля **ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,058%**

доля голосов **ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,058%**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 50,52%**

доля голосов **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 50,52%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,344%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,344%**

доля **ООО "Инвест - Генерация" в УК ОАО "ОГК-2"- 6,73%**

доля голосов **ООО "Инвест - Генерация" в УК ОАО "ОГК-2"- 6,73%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович (председатель)		
Митюшов Алексей Александрович		
Тарасов Олег Николаевич		
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Голенищев Игорь Анатольевич		
Тринога Артур Михайлович		
Ходурский Михаил Леонидович		
Шавалеев Дамир Ахатович		
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович		
Вайтуленис Наталья Васильевна		
Гуляев Валерий Алексеевич		
Свистунов Виктор Викторович		
Татаринов Николай Александрович		

Иванин Сергей Евгеньевич		
Сизев Сергей Анатольевич		
Колесников Александр Степанович		
Яковлев Анатолий Викторович		
Долгоаршинных Бары Закиевич		
Ерашов Сергей Сергеевич		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Регионгазхолдинг"**

Место нахождения

142770 Россия, Ленинский район, поселок Газопровод, д. 101

ИНН: **5003030940**

ОГРН: **1025000656020**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Регионгазхолдинг"- 55,90%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в ОАО «Регионгазхолдинг» - 54,99%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайлова Елена Владимировна (председатель)	0.000036	0.000036
Васильев Николай Вячеславович		

Власичев Сергей Владимирович		
Емельченков Сергей Евгеньевич		
Исаков Николай Васильевич		
Мариничев Анатолий Юрьевич		
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Секарина Елена Александровна		
Чугунова Елена Ивановна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власичев Сергей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РШ-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РШ-Центр"**

Место нахождения

142770 Россия, Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр

ИНН: **7734033901**

ОГРН: **1027700115080**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Петербургрегионгаз"**

место нахождения: **196128, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.20-22**

ИНН 7810170130

ОГРН 1027804855935

доля **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ООО «Петербургрегионгаз»** – 72%

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РШ-Центр"**

место нахождения: **142770 Россия, Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**

ИНН 7734033901

ОГРН 1027700115080

доля **ЗАО "РШ-Центр"** в УК **ООО «Петербургрегионгаз»** – 17%

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ГазЛизинг ТЭК"**

место нахождения: **109052, г. Москва, ул. Нижегородская, 65**

ИНН 7722297466

ОГРН

доля **ЗАО "ГазЛизинг ТЭК"** в УК **ООО «Петербургрегионгаз»** – 11%

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РШ-Центр"**

место нахождения: **142770 Россия, Московская область, Ленинский район, п.Газопровод, Деловой центр**

ИНН 7734033901

ОГРН 1027700115080

доля **ЗАО "РШ-Центр"** в УК **ЗАО "ГазЛизинг ТЭК"** – 100%

доля голосов **ЗАО "РШ-Центр"** в УК **ЗАО "ГазЛизинг ТЭК"** – 100%

доля **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ЗАО "РШ-Центр"**- 99,99%

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ЗАО "РШ-Центр"**- 99,99%

доля **ООО «Петербургрегионгаз»** в УК **ЗАО "РШ-Центр"**- 0,01%

доля голосов **ООО «Петербургрегионгаз»** в УК **ЗАО "РШ-Центр"**- 0,01%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

сдача внаем собственного недвижимого имущества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Секарина Елена Александровна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение"**

Место нахождения

190098 Россия, г.Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д. 17, лит.А

ИНН: **7838306818**

ОГРН: **1047855099170**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

место нахождения: **Россия, 196128, г.Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3**

ИНН 7805018099

ОГРН 1027804862755

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 99,83%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 99,83%**

доля **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 0,17%**

доля голосов **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 0,17%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

распределение газообразного топлива

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000138	0.000138
Будзуляк Богдан Владимирович		
Густов Сергей Вадимович		

Илюшин Виктор Васильевич		
Коноваленко Наталья Петровна		
Мариничев Анатолий Юрьевич		
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Павлова Ольга Петровна		
Фокин Георгий Анатольевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Густов Сергей Вадимович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газовые магистрали Тюмени"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газовые магистрали Тюмени"**

Место нахождения

625026 Россия, Тюменская область, г.Тюмень, Республики, д. 143А

ИНН: **7203229423**

ОГРН: **1097232002097**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения **142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, дом № 101**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

место нахождения **Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3**
ИНН 7805018099
ОГРН 1027804862755
доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение"**
место нахождения **190098, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д.17, лит.А**
ИНН 7838306818
ОГРН 1047855099170
доля **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК – 99,83%
доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК – 99,83%
доля **ООО " Газпром трансгаз Санкт-Петербург"** в УК – 0,17%
доля голосов **ООО " Газпром трансгаз Санкт-Петербург"** в УК – 0,17%

доля **ОАО "Газпром газораспределение" в УК ООО "Газовые магистрали Тюмени" – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кураков Антон Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскгазпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскгазпром"**

Место нахождения
634009 Россия, Томск, Большая Подгорная, д. 73
ИНН: 7019035722
ОГРН: 1027000905140

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Востокгазпром"**

место нахождения **Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**
ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 99,98%

доля **ОАО "Востокгазпром"** в УК **ОАО «Томскгазпром»** – 100%

доля голосов **ОАО "Востокгазпром"** в УК **ОАО «Томскгазпром»** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

разработка газоконденсатных и нефтяных скважин. Добыча и транспортировка углеводородного сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000047	0.000047
Кутепов Виталий Анатольевич		
Архипов Дмитрий Александрович		
Жвачкин Сергей Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000138	0.000138
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская метанольная химическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибметахим"**

Место нахождения

624058 Россия, Томская область, г.Томск, Кузольевский тракт, д. 2, стр. 169
ИНН: 7017156263
ОГРН: 1067017165412

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Востокгазпром"**

место нахождения **Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**

ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 99.98%

полное фирменное наименование **Закрытое акционерное общество "Метанол"**

место нахождения **634067, Томская обл, Томский р-н, Северный проммузел, площадка ТНХК**

ИНН 7017035759

ОГРН 1027000907768

доля **ОАО «Востокгазпром»** в УК – 100%

доля голосов **ОАО «Востокгазпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Томскгазпром"**

место нахождения **634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73**

ИНН 7019035722

ОГРН 1027000905140

доля **ОАО «Востокгазпром»** в УК – 100%

доля голосов **ОАО «Востокгазпром»** в УК – 100%

доля **ЗАО "Метанол" в УК ООО "Сибметахим"** – 99,9998%

доля голосов **ОАО "Томскгазпром" в УК ООО "Сибметахим"** – 0,00002%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

производство прочих основных органических химических веществ, не включенных в другие группировки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курило Василий Романович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Gazprom Libyen Verwaltungs GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Libyen Verwaltungs GmbH**

Место нахождения

10117 Германия, Berlin, Markgrafentore, 23

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Gazprom EP International B.V.**

место нахождения **Prins Hendriklaan 28, 1075BD Amsterdam, the Netherlands**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **Gazprom EP International B.V.** в **УК Gazprom Libyen Verwaltungs GmbH** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

холдинговая компания

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ефимочкин Егор Алексеевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.**

Место нахождения

1071NV Нидерланды, Амстердам, Де Лэирессеэстраат 77, Амстердам

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

место нахождения **1071 NV, Amsterdam, de Lairesestraat 77, The Netherlands (21 октября 2011 - Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands)**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.** в УК **Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.** – 100%

доля голосов **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.** в УК **Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **2.93**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **2.93**

Описание основного вида деятельности общества:

холдинговая компания

Органы управления

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ефимочкин Егор		
К. де Рейтер Стевенник		

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Пургаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Пургаз"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 16, д. 52

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"**

место нахождения: **629806, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20**

ИНН 8905026850

ОГРН 1028900706647

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром добыча Ноябрьск" в УК ЗАО "Пургаз" - 51,00%**

доля голосов **ООО "Газпром добыча Ноябрьск" в УК ЗАО "Пургаз" - 51,00%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и реализация природного газа и нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович		
Воробьев Сергей Борисович		
Евко Владимир Павлович		
Кононов Алексей Викторович		
Макеев Владимир Павлович		
Минликаев Валерий Зирякович		
Поликарова Светлана Константиновна		
Скиданов Геннадий Николаевич		
Степовой Константин Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евко Владимир Павлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евко Владимир Павлович		
Попов Евгений Викторович		
Степанов Василий Аркадьевич		
Чуданов Владимир Евгеньевич		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Факторинг-Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Факторинг-Финанс"**

Место нахождения

115409 Россия, г. Москва, улица Москворечье, д. 43

ИНН: **7704577534**

ОГРН: **1057748990991**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"**

место нахождения: **142703, Московская обл., Ленинский район, г. Видное, ул. Строительная, д.15**

ИНН 5003029649

ОГРН 1025000651675

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ДАЛЛАН"**

место нахождения: **142700, Московская область, Ленинский район, г. Видное, ул. Строительная, д.15**

ИНН 7719247539

ОГРН 1027700222516

доля **ООО "Газпром инвестхолдинг" в УК – 90%**

доля голосов **ООО "Газпром инвестхолдинг" в УК – 90%**

доля **ООО "Газпром инвестхолдинг" в УК ООО "Факторинг-Финанс"- 90,0%**

доля **ЗАО "ДАЛЛАН" в УК ООО "Факторинг-Финанс"- 10,0%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

капиталовложения в ценные бумаги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шадрин Евгений Леонидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Центрэнергогаз" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

141100 Россия, Московская область, г.Щелково, Московская, д. 1

ИНН: **5050002450**

ОГРН: **1025006521429**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**
 место нахождения: **Российская Федерация, 141100, Московская область, г.Щелково, ул.Московская, д.1**
ИНН 5050073540
ОГРН 1085050006766
 доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром центрремонт" в УК ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром" – 66,25%**
 доля голосов **ООО "Газпром центрремонт" в ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром" – 75%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

работы по техническому перевооружению объектов газовой промышленности, выполнение ремонтных, монтажных, пусконаладочных работ, разработка и реализация целевых программ для транспорта газа, обеспечение предприятий газовой отрасли запасными частями к газоперекачивающим агрегатам.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000047	0.000047
Васильев Николай Вячеславович		
Одинцов Владислав Александрович		
Покровский Сергей Вадимович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич		

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 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.12.2011**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	565 181 012	243 257 178
Сооружения	11 437 057 296	7 472 761 547
Машины и оборудование	1 685 930 145	1 250 999 561
Транспортные средства	61 080 254	3 129 357
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 534 629	4 244 965
Прочие	1 009 339	77 676
ИТОГО	13 755 792 675	8 974 470 284

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.

Амортизация не начисляется 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 самортизированным объектам, не списанным с баланса.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.03.2012**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	565 242 164	246 819 180
Сооружения	11 438 641 814	7 558 005 831
Машины и оборудование	1 685 927 302	1 270 425 205
Транспортные средства	61 474 889	3 928 954
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 642 658	4 356 158
Прочие	1 009 339	78 479
ИТОГО	13 757 938 166	9 083 613 807

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.

Амортизация не начисляется 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 самортизированным объектам, не списанным с баланса.*

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

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 восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания	468 574 890	269 343 870	31.12.2011	565 181 012	321 923 834
Сооружения	9 945 589 593	3 490 576 499	31.12.2011	11 437 057 296	3 964 295 749
Машины и оборудование	1 456 790 304	396 837 699	31.12.2011	1 685 930 145	434 930 584
Транспортные средства	59 602 527	56 622 781	31.12.2011	61 080 254	57 950 897
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 971 286	1 182 059	31.12.2011	5 534 629	1 289 664
Прочие	696 989	629 604	31.12.2011	1 009 339	931 663
Итого	11 936 225 589	4 215 192 512		13 755 792 675	4 781 322 391

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти 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 31 декабря 2011 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, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 31 марта 2012 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 2012 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	24.89	28.15
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.37	0.1
Рентабельность активов, %	9.24	2.94
Рентабельность собственного капитала, %	11.67	3.67
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

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

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

Показатель «Норма чистой прибыли» характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. По итогам деятельности Общества в 2011 году в связи со значительным ростом чистой прибыли Общества произошло увеличение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с 2010 годом. Значение показателя «Норма чистой прибыли» увеличилось с 12,66% до 24,89%.

Рост чистой прибыли связан в большей степени с увеличением валовой прибыли. Валовая прибыль увеличилась по итогам деятельности в 2011 года по сравнению с 2010 годом на 453 652 094 тыс. рублей или на 27,86%, в большей степени, из-за опережающего роста выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг по сравнению с ростом себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг.

В I квартале 2012 года по сравнению с I кварталом 2011 года увеличение значения показателя «Норма чистой прибыли» происходило при снижении выручки от реализации и чистой прибыли Общества. Увеличение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано с более значительным снижением в относительном выражении выручки от реализации (-5,04%) по сравнению со снижением чистой прибыли (-1,54%) (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2011г. – 27,15).

Снижение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызвано, в основном, уменьшением выручки от продажи газа, которая снизилась по итогам деятельности Общества в I квартале 2012 года на 68 301 441 тыс. рублей или на 7,59% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Снижение выручки от продажи газа, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке снизилась на 0,66% вследствие снижения объемов реализации природного газа;
- по странам СНГ и Балтии снизилась на 32,09% за счет снижения объемов продаж газа (в основном в Украину);
- по странам Дальнего зарубежья уменьшилась на 0,24% за счет снижения объемов продаж газа при увеличении средней расчетной цены.

ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования, в течение 2010-2011 годов практически неизменен, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.12.2010г. – 0,37)

По итогам деятельности за I квартал 2012 года показатель «Коэффициент оборачиваемости активов» незначительно снизился вследствие снижения выручки от реализации продукции. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2011г. – 0,13)

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

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 2011 году по сравнению с результатами за 2010 год увеличились с 5,89% до 11,67% и с 4,66% до 9,24% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, значительным ростом чистой прибыли Общества по итогам деятельности в 2011 году.

По итогам деятельности за I квартал 2012 года значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 4,5% до 3,67% и с 3,62% до 2,94% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, уменьшением чистой прибыли Общества.

В течение 2010-2011 года, а также в I квартале 2012 года ОАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	1 439 995 642	1 693 976 050
Коэффициент текущей ликвидности	2.54	2.67
Коэффициент быстрой ликвидности	2.22	2.42

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

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

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

По состоянию на 31.12.2011 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2011 года показатель «Чистый оборотный капитал» ОАО «Газпром» составил 1 439 995 642 тыс. руб., что на 41,57% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2010 года (Справочно: значение показателя на 31.12.2010 - 1 017 188 360 тыс. руб.).

Рост данного показателя по состоянию на 31 декабря 2011 года связан с более значительным увеличением в абсолютном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности на 723 384 250 тыс. руб., по сравнению с краткосрочными обязательствами - на 300 576 968 тыс. руб. Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности на 183 280 184 тыс. руб.

По состоянию на дату окончания I квартала 2012 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 693 976 050 тыс. руб., что на 26,19% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2011 года. (Справочно: значение показателя на 31.03.2011 - 1 342 392 089 тыс. руб.).

Увеличение данного показателя по состоянию на 31 марта 2012 года в большей степени связано с более значительным увеличением в абсолютном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности на 772 152 297 тыс. руб., по сравнению с краткосрочными обязательствами - на 420 568 336 тыс. руб. Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности на 178 781 281 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности претерпели незначительные изменения. Коэффициент текущей ликвидности снизился на 2,31%, в то время как коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 1,83%. (Справочно: на 31.12.2010 значение коэффициента текущей ликвидности – 2,60; значение коэффициента быстрой ликвидности – 2,18).

Снижение коэффициента текущей ликвидности связано с более значительным увеличением в относительном выражении краткосрочных обязательств (+47,24%) при более низких темпах прироста оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+43,75%). Темп прироста оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности превысил темп прироста краткосрочных обязательств (+49,62%), что привело к незначительному увеличению коэффициента быстрой ликвидности.

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»

- снижение на 26,02% по статье 1234 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;
- увеличение на 104,69% по статье 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»

- увеличение на 409,08% по статье 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

По состоянию на 31 марта 2012 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 16,84% и 17,85% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2011 года. (Справочно: на 31.03.2011 значение коэффициента текущей ликвидности – 3,25; значение коэффициента быстрой ликвидности – 2,91).

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более значительным увеличением в относительном выражении краткосрочных обязательств (+70,61%) при более низких темпах прироста оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+39,84%) и оборотных активов без учета

запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+41,69%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»

- уменьшение на 26,14% по статье баланса 1234 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»;
- увеличение на 76,59% по статье 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»

- увеличение на 480,48% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2011 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **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**

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

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: **6 827.47 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **638 240 568**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 9 июня 2011 года принято решение выплатить дивиденды в размере 4,44 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.**

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: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**

Не является резидентом РФ

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: **261 554 389 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **223 160 275**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Белтрансгаз»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Белтрансгаз»**

Место нахождения эмитента: **220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Государственный реестр ценных бумаг Республики Беларусь

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **229 288 192 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 420 470 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **150 736 063**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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 «Белтрансгаз» в 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2011 года принято решение выплатить дивиденды в размере 2066,1683 белорусских рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **19 мая 2011 года**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 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 заверченного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2011 года: 11 639 274 тыс. рублей

по состоянию на 31 декабря 2011 года: 11 123 644 тыс. рублей

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» (ранее – Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», переименовано с 17 апреля 2009 года)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Размер вложения в денежном выражении: **97 688 199**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **доход за**

2011 год не выплачивался.

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 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 декабря 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.): **529 510 тыс. рублей**

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 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **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**

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

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: **6 827.47 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **638 240 568**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 9 июня 2011 года принято решение выплатить дивиденды в размере 4,44 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.**

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: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, Netherlands**

Не является резидентом РФ

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: **245 858 514 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **223 160 275**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Белтрансгаз»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Белтрансгаз»**

Место нахождения эмитента: **220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Государственный реестр ценных бумаг Республики Беларусь

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **229 288 192 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 166 430 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **150 736 063**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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 «Белтрансгаз» в 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2011 года принято решение выплатить дивиденды в размере 2066,1683 белорусских рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **19 мая 2011 года**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 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 2011 года: 11 639 274 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2011 года: 11 123 644 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» (ранее – Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», переименовано с 17 апреля 2009 года)**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**

ИНН: 7703323030
ОГРН: 1037739465004

Размер вложения в денежном выражении: **107 688 199**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **доход за I квартал 2012 года не выплачивался.**

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 2012 года составляет 445 408,5 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **8,5 тыс. руб.**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. руб.**

В период с 1 января 2012 года до 31 марта 2012 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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.12.2011**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 374 596	1 004 542
ИТОГО	1 374 596	1 004 542

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.**

Отчетная дата: **31.03.2012**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 358 592	1 014 361
ИТОГО	1 358 592	1 014 361

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.

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

ОАО «Газпром» финансирует исследования и разработки, направленные на решение приоритетных проблем развития Компании и достижение эффективности в следующих областях:

- прогнозирование и планирование развития;
- поддержание высокого уровня обеспеченности сырьевыми ресурсами;
- обеспечение добычи углеводородов;
- обеспечение надёжности поставок продукции потребителям;
- повышение конкурентоспособности продукции и услуг на внутреннем и международном рынках;
- обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.

Начиная с 2012 г., планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ОАО «Газпром» должны осуществляться с учетом Программы инновационного развития ОАО «Газпром», утвержденной Советом директоров Общества 01 июня 2011 г.

Программа инновационного развития:

- сформирована на десятилетний период,
- охватывает газовый, нефтяной и электроэнергетический бизнес компании,
- содержит комплекс взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.

На основе прогноза научно-технического развития ОАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит компании получение наибольшего экономического эффекта:

- технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;
- технологии освоения ресурсов углеводородов в районах вечной мерзлоты;
- технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;

- технологии добычи углеводородов на действующих месторождениях;
- технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификацию способов поставок газа потребителям;
- технологии для повышения эффективности хранения газа;
- технологии газопереработки и нефтегазохимии;
- технологии реализации и использования газа.

В течение 2011 года и I квартала 2012 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 4456,8 млн. рублей и 806,1 млн. рублей соответственно.

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 1668 действующих охраняемых документов. В собственном производстве используются 211 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2011 года составил более 920 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 газовая (6 вариантов)	1291	31.10.2006
2.	Плита газовая (8 вариантов)	1624	02.06.2008
3.	Плита кухонная (4 варианта)	2226	01.04.2011
4.	Плита кухонная (4 варианта)	2270	17.05.2011
5.	Плита газовая	16474	31.10.2006
6.	Плита газовая	19025	02.06.2008
7.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13.06.2001
8.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19.08.2002
9.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15.08.2002
10.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08.07.2002
11.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04.11.2002
12.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
13.	Система сбора и распределения газа	32824	18.12.2002
14.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	36298	05.11.2003
15.	Устройство для защиты наружного покрытия труб при сварке монтажных швов	41349	29.06.2004
16.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
17.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27.04.2004
18.	Турбодетандер	46082	11.02.2005
19.	Турбодетандер	46083	11.02.2005
20.	Растирочное устройство	53406	02.12.2005
21.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17.11.2005
22.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17.08.2005
23.	Установка получения жидкого пропана	55108	23.12.2005
24.	Центробежный компрессор	55897	27.03.2006
25.	Дроссельный клапан	57861	05.06.2006
26.	Дожимная компрессорная станция	59751	13.02.2006
27.	Центробежный компрессор	60651	27.03.2006
28.	Устройство для нагрева поверхности трубопровода	60897	02.10.2006
29.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05.09.2006
30.	Установка для непрерывного изготовления металлополимерной трубы	61634	17.07.2006
31.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса	62052	17.07.2006
32.	Технологическая информационно-аналитическая система	62262	15.05.2006
33.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
34.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
35.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05.02.2007
36.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16.03.2007
37.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23.07.2007
38.	Плита газовая (6 вариантов)	67372	01.11.2006
39.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12.03.2007
40.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007
41.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20.08.2007
42.	Плита газовая (8 вариантов)	71554	09.06.2008
43.	Лаборатория перфораторной станции "ЛПС-ГЕ"	71605	20.11.2007
44.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	72234	23.01.2008
45.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	72235	23.01.2008
46.	Обратный клапан	73938	18.12.2007
47.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17.01.2008
48.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05.06.2008
49.	Устройство нагрева наружной поверхности трубопровода	78554	24.04.2008
50.	Установка получения элементарной серы	80451	02.06.2008
51.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02.06.2008
52.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
53.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29.01.2009
54.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23.12.2008
55.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14.05.2009
56.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08.09.2009
57.	Контейнер-пробоотборник	89607	05.05.2009
58.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
59.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
60.	Калибровочная установка	90576	16.10.2009
61.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	90625	02.06.2009
62.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08.06.2009
63.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I.A SERIES	91448	17.09.2009
64.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009
65.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
66.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
67.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009
68.	Указка световая	94662	01.12.2009
69.	Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрических поверхностей крупногабаритных деталей	95096	02.04.2010
70.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
71.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009
72.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	101731	29.07.2010
73.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	101787	20.05.2010
74.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
75.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	102628	20.05.2010
76.	Боновое ограждение	102629	20.05.2010
77.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	102796	20.05.2010
78.	Поршневой компрессор	102972	12.10.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
79.	Противень с двойным дном	104429	04.10.2010
80.	Устройство для отбора проб из трубопровода	105399	15.03.2011
81.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	106341	17.11.2010
82.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	108162	30.09.2010
83.	Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных газопроводах	108656	06.05.2011
84.	Автономная аппаратура газодинамического каротажа	108800	29.03.2011
85.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	109212	09.09.2010
86.	Ручной инструмент	110325	15.06.2011
87.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08.06.1993
88.	Газовое устройство	2068153	03.02.1994
89.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12.01.1994
90.	Способ переработки природного газа	2097648	24.03.1997
91.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21.05.1996
92.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26.05.1998
93.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26.05.1998
94.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24.03.1997
95.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05.09.1997
96.	Способ ожижения природного газа	2135913	10.04.1997
97.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18.05.1998
98.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27.07.1998
99.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24.03.1997
100.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10.01.1999
101.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27.07.1998
102.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10.03.1999
103.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16.09.1999
104.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
105.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
106.	Способ исследования скважин	2165519	22.10.1999
107.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16.05.2000
108.	Способ сжижения природного газа	2168124	15.06.1999
109.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
110.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
111.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06.04.2003
112.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15.08.2000
113.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
114.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26.06.2000
115.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
116.	Герметизирующая композиция для ремонтных и изоляционных работ в скважине	2183725	08.08.2000
117.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
118.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
119.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
120.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
121.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13.03.2001
122.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19.02.2002
123.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
124.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25.02.2001
125.	Способ ожижения природного газа	2202078	14.03.2001
126.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13.07.2000
127.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03.04.2001
128.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
129.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03.04.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
130.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19.12.2001
131.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15.08.2002
132.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
133.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
134.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2234591	03.01.2002
135.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27.11.2002
136.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
137.	Способ определения пластового давления	2239700	20.08.2002
138.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
139.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
140.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16.04.2003
141.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
142.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08.07.2002
143.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11.11.2003
144.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08.09.2003
145.	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	2247935	20.03.2003
146.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19.01.2004
147.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19.01.2004
148.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
149.	Состав для глушения скважин	2260682	18.03.2004
150.	Генератор специальных сигналов	2267805	24.05.2004
151.	Способ осушки полости трубопроводов и устройство для его осуществления	2272974	15.06.2004
152.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31.10.2003
153.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26.10.2004
154.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
155.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09.06.2004
156.	Способ вторичного вскрытия продуктивных пластов газовых скважин	2289681	28.07.2005
157.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09.06.2004
158.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01.12.2004
159.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14.06.2005
160.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26.10.2005
161.	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06.06.2005
162.	Скважинная насосная установка	2298694	26.10.2005
163.	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	2306554	16.03.2006
164.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10.03.2006
165.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25.11.2005
166.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01.03.2006
167.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30.01.2006
168.	Геофизический груз	2307929	07.11.2005
169.	Способ нанесения полимерного покрытия на стальные трубопроводы	2313720	23.12.2005
170.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
171.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и приобойной зоны пласта (варианты)	2319724	27.05.2005
172.	Способ непрерывного изготовления металлополимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26.02.2006
173.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11.04.2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
174.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005
175.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
176.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
177.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
178.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007
179.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
180.	Способ антикоррозионной защиты трубопровода	2340830	16.05.2007
181.	Способ осушки полости подводного участка магистрального газопровода после гидравлического испытания	2343379	15.11.2007
182.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
183.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20.08.2007
184.	Способ опорожнения участков трубопроводов в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19.03.2008
185.	Способ дифференциального определения негерметичности пакера или циркуляционного клапана в газовых скважинах	2365749	12.03.2007
186.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17.10.2007
187.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
188.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21.04.2008
189.	Комплексная автоматизированная система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	2376451	07.04.2008
190.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08.12.2008
191.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2380699	08.07.2008
192.	Способ вскрытия продуктивных пластов	2382166	25.08.2008
193.	Способ ремонта газовых и газоконденсатных скважин с негерметичной обсадной колонной	2382171	04.08.2008
194.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
195.	Датчик коррозии	2386950	11.09.2008
196.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08.12.2008
197.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномёрзлых грунтов	2390621	08.12.2008
198.	Способ ремонта эксплуатационных скважин	2394152	02.03.2009
199.	Газораспределительное устройство	2394623	29.01.2009
200.	Способ снижения величины крутящих моментов буровой установки на этапах предварительного расширения скважины и при подготовке скважины к протаскиванию в нее трубопровода	2399742	16.06.2008
201.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2400793	10.06.2008
202.	Строительная конструкция для защиты объектов гражданского и промышленного строительства от разрушения при оползневых явлениях в неустойчивых грунтах	2409726	23.05.2008
203.	Устройство для контроля динамики прохождения очистного или контрольно-измерительного поршня МГ	2410597	21.07.2009
204.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин	2411343	24.08.2009
205.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	2411358	08.09.2009
206.	Вертлюг	2425951	12.10.2009
207.	Калибровочная установка	2426949	16.10.2009
208.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	2426996	05.10.2009
209.	Фильтрующий элемент	2429044	25.02.2010
210.	Способ устранения крена опор в стесненных условиях	2431019	23.04.2009
211.	Защитное донное крепление	2433220	03.11.2009

**Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах,
используемых на основании выданных лицензий**

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Горелка факельная газовая	42625	29.09.2004
2.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
3.	Акустический газоанализатор	57467	22.06.2006
4.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
5.	Утяжелитель трубопровода	68535	13.06.2007
6.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
7.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
8.	Утяжелитель трубопровода и способ его баллаستировки	2047035	29.06.1992
9.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
10.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
11.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
12.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
13.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
14.	Надроторное устройство турбомашин	2199680	26.01.2001
15.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашин	2204723	15.05.2000
16.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
17.	Выхлопное устройство турбомашин	2220285	20.02.2002
18.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
19.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
20.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
21.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
22.	Устройство для отвода конденсата	2246066	24.06.2003
23.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003

**Сведения об изобретениях и полезных моделях, владельцем прав на которые
является ОАО «Газпром»**

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Газоперекачивающий агрегат СТД 12500	21810	13.06.2001
2.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
3.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
4.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
5.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
6.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
7.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
8.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
9.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
10.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
11.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
12.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34945	08.10.2003
13.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
14.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
15.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
16.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
17.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
18.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
19.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
20.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
21.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
22.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
23.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
24.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
25.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
26.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
27.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
28.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	56408	04.05.2006
29.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	56409	04.05.2006
30.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
31.	Конструкция крепления грунтового откоса	57300	04.05.2006
32.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
33.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
34.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
35.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
36.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
37.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
38.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
39.	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
40.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
41.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
42.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
43.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
44.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
45.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
46.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
47.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
48.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
49.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
50.	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
51.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
52.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
53.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
54.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
55.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
56.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
57.	Дегазатор конденсата	84736	12.03.2009
58.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
59.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
60.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
61.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
62.	Блок насосной	85571	10.02.2009
63.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
64.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
65.	Хранилище гелия	89660	29.06.2009
66.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
67.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	90204	14.09.2009
68.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	90456	18.09.2009
69.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	91134	07.09.2009
70.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	91178	10.08.2009
71.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
72.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
73.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
74.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
75.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
76.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
77.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
78.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
79.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
80.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
81.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
82.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
83.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
84.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
85.	Мощный СО ₂ - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
86.	Гибкая муфта для валов	2087768	31.01.1995
87.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2088768	03.08.1994
88.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания	2090766	03.08.1994
89.	Газотурбинная энергетическая установка	2098649	20.04.1995
90.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
91.	Редуктор газотурбинного двигателя	2106508	11.01.1995
92.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
93.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
94.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
95.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
96.	Способ выравнивания температурного поля в газотурбинных установках	2121068	08.01.1997
97.	Антидот при острых отравлениях сероводородсодержащими газами	2124891	13.05.1998
98.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
99.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
100.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
101.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
102.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
103.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
104.	Способ получения углеводородов С ₂ - С ₃	2134675	27.07.1998
105.	Способ утилизации отходов от производства ферромарганца в составе рудной части шихты	2140462	21.04.1998
106.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
107.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
108.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997
109.	Способ испытания сварных монтажных соединений или локальных участков трубопровода на прочность	2146359	20.04.1999
110.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
111.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
112.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
113.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
114.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
115.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
116.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
117.	Способ стабилизации теплового состояния устьевого зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
118.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
119.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
120.	Средство доврачебной помощи на газоопасных производствах	2160579	16.11.1999
121.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
122.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
123.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
124.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
125.	Способ минерализации проб для определения микроэлементов в жидких углеводородах и устройство для осуществления способа	2166192	26.03.1999
126.	Способ возведения основания для куста скважин на многолетнемерзлых грунтах	2166586	26.03.1999
127.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
128.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
129.	Трубное уплотняющееся резьбовое соединение	2167358	23.10.1998
130.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
131.	Способ ликвидации скважины с источником межколонного давления	2168607	30.11.1998
132.	Устройство для перепуска отработавших газов в двухтопливном двигателе внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2168643	16.06.1998
133.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
134.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
135.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
136.	Способ выделения стабильного конденсата из природного газа	2171270	18.03.1998
137.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомшины	2171382	21.07.1999
138.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
139.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	29.06.1999
140.	Заглушка, устройство для монтажа ее на объект и способ монтажа заглушки	2173811	20.06.1999
141.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
142.	Способ разделения углеводородного сырья	2175260	13.09.1999
143.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	2175387	13.09.1999
144.	Способ создания и эксплуатации подземного хранилища газа в нефтегазоконденсатных месторождениях	2175941	29.06.1999
145.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
146.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
147.	Способ определения солеотложения при смешивании пластовых вод и технических жидкостей	2178075	18.06.1999
148.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
149.	Способ ремонта трубопровода	2180718	08.12.1999
150.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
151.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
152.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
153.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
154.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
155.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
156.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
157.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
158.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
159.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
160.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
161.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
162.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
163.	Способ выявления нарушений соединения полиэтиленового антикоррозионного покрытия заводского нанесения с металлическими трубами	2188414	09.11.1999
164.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
165.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
166.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
167.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
168.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
169.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
170.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
171.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
172.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
173.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
174.	Стеновая скважина	2194147	20.10.2000
175.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
176.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
177.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
178.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
179.	Установка очистки газа от кислых компонентов	2197319	18.06.1999
180.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
181.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
182.	Пакер	2198283	01.11.2001
183.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
184.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
185.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
186.	Рабочая лопатка турбомшины	2199669	26.01.2001
187.	Надроторное устройство турбомшины	2199680	26.01.2001
188.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
189.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
190.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2002
191.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
192.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
193.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
194.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
195.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомшины	2204723	15.05.2000
196.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
197.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
198.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
199.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
200.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
201.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
202.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
203.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
204.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
205.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
206.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
207.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
208.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
209.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
210.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
211.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
212.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	2215886	28.11.2001
213.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
214.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
215.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001
216.	Выхлопное устройство турбомшины	2220285	20.02.2002
217.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	2220355	25.12.2001
218.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
219.	Волнолом	2223359	12.10.2001
220.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
221.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
222.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
223.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
224.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
225.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
226.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
227.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002
228.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
229.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
230.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
231.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
232.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
233.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
234.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
235.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
236.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
237.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
238.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
239.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
240.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
241.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
242.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
243.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
244.	Камера сгорания газотурбинной установки	2250416	08.05.2003
245.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
246.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
247.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
248.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
249.	Способ прогнозирования изменения фракционного состава конденсата пластового газа в процессе разработки газоконденсатного месторождения	2255217	03.09.2003
250.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
251.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
252.	Трубая муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
253.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
254.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
255.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
256.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
257.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
258.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
259.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	2264620	02.06.2004
260.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
261.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
262.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
263.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
264.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
265.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
266.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
267.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
268.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
269.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
270.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
271.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
272.	Устройство для подвески и герметизации потайной обсадной колонны	2279536	23.05.2003
273.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
274.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
275.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
276.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
277.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
278.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
279.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
280.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
281.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
282.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
283.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
284.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
285.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
286.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
287.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
288.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
289.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
290.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
291.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
292.	Водопрopusкное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
293.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
294.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
295.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
296.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
297.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
298.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
299.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
300.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
301.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
302.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
303.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
304.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
305.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
306.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
307.	Насосная система	2315198	15.03.2005
308.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
309.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
310.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
311.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
312.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
313.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
314.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
315.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
316.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
317.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
318.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
319.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
320.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
321.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
322.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
323.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
324.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
325.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
326.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
327.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
328.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
329.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
330.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
331.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
332.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
333.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
334.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
335.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
336.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
337.	Состав для разрушения органотфильных глинистых образований, кольтирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
338.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
339.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
340.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
341.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
342.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
343.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
344.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
345.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
346.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
347.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
348.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
349.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
350.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
351.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
352.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008




№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
353.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
354.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
355.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
356.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
357.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
358.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
359.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
360.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
361.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
362.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
363.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
364.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
365.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
366.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
367.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
368.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
369.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
370.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
371.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	2382808	01.09.2008
372.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
373.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
374.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
375.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
376.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
377.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
378.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
379.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
380.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
381.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
382.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
383.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
384.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
385.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
386.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
387.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
388.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
389.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
390.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007



№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
391.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
392.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
393.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
394.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
395.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
396.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
397.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2009
398.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	2416025	13.04.2010
399.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
400.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
401.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
402.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
403.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
404.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
405.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
406.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
407.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
408.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
409.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
410.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010
411.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
412.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010
413.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
414.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
415.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
416.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
417.	Способ закачивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
418.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
419.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
420.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
421.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
422.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
423.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
424.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
425.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
426.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
427.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
428.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
429.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
430.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
431.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
432.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
433.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
434.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010


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). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2011 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). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 09 ноября 2011 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). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2011 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).

	от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441095, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441154, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).


Общезвестные 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, Туркмения, 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.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации 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.


Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах Африканской организации интеллектуальной собственности (Бенин, Берег Слоновой Кости, Буркина-Фасо, Габон, Гвинея, Гвинея-Бисау, Камерун, Конго, Мавритания, Мали, Нигер, Сенегал, Того, Центральная Африканская Республика, Чад, Экваториальная

Гвинея):

	Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65679, 65680 от 30 мая 2011 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65677, 65678 от 30 мая 2011 года.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года.
	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. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.
GAZPROM	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 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.
	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.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 07 ноября 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.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231181, 231186, 231185, 231188, 231184, 231189 от 11 июля 2011 года и № 231187 от 07 сентября 2011 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00023 от 27 октября 2011 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003244 от 05 октября 2011 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной

	Собственности Эквадора №№ 5818-11, 5817-11, 2434-11, 2435-11, 2436-11, 2437-11, 2438-11 от 11 августа 2011 года.
GAZPROM	<p>Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 года.</p> <p>Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231163, 231165, 231162, 231166, 231175, 231174 от 11 июля 2011 года и № 231164 от 07 сентября 2011 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00022 от 27 октября 2011 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003243 от 05 октября 2011 года.</p> <p>Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5815-11, 5814-11, 2426-11, 2427-11, 2428-11, 2429-11, 2430-11 от 11 августа 2011 года.</p>
ГАЗПРОМ	<p>Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231173, 231172, 231171, 231180, 231177, 231178 от 11 июля 2011 года и № 231179 от 07 сентября 2011 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00021 от 27 октября 2011 года.</p>
	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60302 от 16 февраля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года.</p>
	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60301 от 16 февраля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики</p>



№ 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 Министерства развития Греческой Республики № 154.211 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77500 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48641 от 15 сентября 2011 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 Министерства развития Греческой Республики № 154.212 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77501 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48640 от 15 сентября 2011 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 Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34756 от 28 января 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21115 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76798 от 11 мая 2011 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 департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21116 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года.

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.

4.6. 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:

	2007	2008	2009	2010	2011
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	654,0	664,9	582,9	650,8	670,7
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	548,6	549,7	461,5	508,6	513,2
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	83,9%	82,6%	79,2%	78,1%	76,5%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 620-670 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 период до 2020 года станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

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 договорной основе.

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.

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 2011 году реализовано указанным выше группам потребителей 27 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4 %.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 г. Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым в период 2011–2014 гг. регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива. Переход к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, предполагается в полной мере завершить к 2015 г.

Европейский рынок.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантеей 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 экспортёрами 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 участие 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.

4.6.1. 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:

- Неравномерность восстановления спроса на европейском рынке. Современное состояние европейского газового рынка характеризуется неравномерностью восстановления спроса на газ после глобальной рецессии. Потребление природного газа в Европе в 2010 г. увеличилось по сравнению с 2009 г. на 5,9% и составило 570,2 млрд. куб. м (источник: *Natural Gas in the World 2011 Edition, CEDIGAZ, December 2011*). Однако сложная экономическая ситуация в европейском регионе, обострившаяся в 2011 г., привела к сокращению использования газа, по предварительным данным Eurogas, на 10,7 % по сравнению с 2010 г. (источник: *World Gas Intelligence, April 4, 2012*). В то же время увеличение предложения СПГ в Европейском регионе, вызванное вводом в 2010 г. 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 докризисного уровня европейского спроса прогнозируется не ранее 2015 г. По оценкам международных организаций, в долгосрочном периоде ежегодный рост европейского спроса на природный газ после преодоления кризисных явлений ожидается в среднем на уровне 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 электростанциях Японии компенсируются дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что уже привело 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 может привести к увеличению потребности Европы в трубопроводном газе. В свою очередь, пересмотр энергополитики ряда европейских стран в сторону сокращения мощностей атомной электрогенерации после катастрофы в Японии в марте 2011 г. приведет к росту использования топливных ресурсов для производства электроэнергии, в том числе – газа, который будет конкурировать за образующуюся нишу с возобновляемыми источниками энергии. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки может привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу, что также будет способствовать 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. ОАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности ОАО «Газпром» также определяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.

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

возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества над спотовыми ценами на газ, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора российского газа за счет увеличения закупок на спотовом рынке, 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 – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортных рынках, в т.ч. премиальных рынках АТР: Китай, Индия, Япония и Южная Корея.

4.6.2. 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, %:

2010 г.	2011 г.	I квартал 2012 г.
12,79%	14,84%	14,98%

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 «Газпром 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 организовать продажу финансовых инструментов на газ на товарных биржах и торговлю физическими объемами газа с поставкой «Спот» на ЭТП. В соответствии с поручением Президента Российской Федерации Д.А. Медведева по организации и обеспечению до 01.06.2011 функционирования газовой биржи Минэнерго России был подготовлен для представления Правительству РФ проект постановления «О реализации газа с использованием биржевых технологий» из которого исключена возможность реализации газа ОАО «Газпром» на электронных торговых площадках. Предлагается директивно направлять все разрешенные объемы газа для реализации исключительно на товарных биржах, которые не имеют опыта продаж физических объемов газа и организации доступа продавцов и покупателей к ГТС. Данный документ не был согласован ни ОАО «Газпром», ни ФАС России. В связи с этим Обществом в письме ОАО «Газпром» в адрес Председателя Правительства РФ В.В. Путина в июле 2011 года было высказано мнение о том, что ограничение форм торговли на нерегулируемом сегменте и противопоставление торговли газом на электронных торговых площадках торговле на товарных биржах не способствует практическому осуществлению мер по развитию российского рынка газа.

21.11.2011 Президентом Российской Федерации Д.А. Медведевым был подписан Федеральный Закон № 325-ФЗ «Об организованных торгах». Согласно данному закону организованные торги могут проводиться Организатором торгов, в качестве которого должны выступать биржи либо торговые системы. Одно из главных отличий биржи от торговой системы состоит в том, что биржи могут организовывать торги как товарными ресурсами, так и финансовыми производными, тогда как торговая система в обычной практике – только товарными ресурсами. Торговля финансовыми производными в торговой системе допускается только при особом разрешении ФСФР. Тем самым произошло законодательное закрепление требований о необходимости приоритетной ориентации работы действующих российских бирж на торговлю финансовыми производными инструментами.

И биржа, и торговая система должны получить лицензию ФСФР и регулярно отчитываться перед этой службой. Закон налагает на деятельность Организаторов торгов определенные ограничения: они не вправе заниматься торговой, производственной, страховой деятельностью. Следовательно, ЭТП не сможет работать в рамках ОАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз». Учитывая, что торговые системы легализованы и их операции регламентированы, ОАО «Газпром» достаточно получения разрешения Правительства Российской Федерации на реализацию 17,5 млрд. куб. м газа на организованных торгах без привязки к конкретным структурам.

Таким образом, создаются предпосылки для ускорения принятия постановления «О реализации газа с использованием биржевых технологий».

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.

Практически удвоились поставки СПГ из Катара, который укрепляет свои позиции на рынке.

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.	2010 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м							
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	147,1	150,1	150,5	158,8	140,6	138,6
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	67,9	61,1	76,0	94,8	98,9	99,8
«Сонатрак»	Алжир	65,0	61,9	56,8	55,0	51,4	53,0
«ГазТерра»	Нидерланды	53,0	56,3	54,0	55,2	48,6	53,3
«Катар гэс»	Катар	4,6	5,4	7,5	7,9	18,8	35,6
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %							
ОАО «Газпром»	Россия	23,3	23,9	23,9	28,4	26,3	24,5
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,7	9,7	12,1	17,5	18,5	17,7
«Сонатрак»	Алжир	10,3	9,8	9,0	9,9	9,6	9,4
«ГазТерра»	Нидерланды	8,4	8,9	8,6	13,4	9,1	9,5
«Катар гэс»	Катар	0,7	0,9	1,2	1,4	3,5	6,2

Источник: КЭРА (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), Cedigaz, BP, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

(1) Все объемы природного газа приведены в соответствие 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 относится:

- 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).

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Акимов Андрей Игоревич**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	"Газпромбанк" (ОАО)	Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	наст. время	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Наблюдательного Совета
2011	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

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

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.091**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0.091**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	наст. время	Международный общественный фонд Единства Православных Народов	член Попечительского совета
2007	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2007	наст. время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2007	наст. время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гаизуллин 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета директоров, член Административного совета, член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000748**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000748**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кулибаев Тимур Аскарлович**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	АО "Самрук"	заместитель Председателя Правления
2007	наст. время	АО НК "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
2007	наст. время	Объединение Юридических Лиц "Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель
2008	наст. время	АО "НАК "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2008	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель Председателя Правления
2010	наст. время	Объединение Юридических Лиц "Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мау Владимир Александрович**

Год рождения: **1959**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2010	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального	ректор

Период		Наименование организации	Должность
		образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации	
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мусин Валерий Абрамович**

Год рождения: **1939**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2007	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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Середа 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2007	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	член Совета Общества
2007	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2007	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Газпром телеком" (ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	АО "Панрусгаз"	член Правления
2007	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
			директоров, член Совета директоров
2007	наст. время	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2007	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров
2007	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, %: **0.000047**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000047**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2007	2011	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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
2007	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2007	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
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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления

Период		Наименование организации	Должность
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2007	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2007	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2007	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: 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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
2007	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2007	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2007	ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2007	2007	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2007	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2007	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2007	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
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,

Период		Наименование организации	Должность
			Председатель Правления, заместитель Председателя Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	2012	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, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000024**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000024**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	2012	НО Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000047**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000047**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2007	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2007	2010	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
			директоров
2007	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2007	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2012	наст. время	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00561**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00561**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ" (в н.вр. «ГВХ Газхандель ГмбХ»)	член Совета Предприятия
2007	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2007	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус"	Председатель Наблюдательного

Период		Наименование организации	Должность
		ГмбХ & Ко КГ"	совета
2007	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	"Вингаз ГмбХ & Ко КГ"	член Совета Общества
2007	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2002	2008	АО "Словругаз"	член Правления
2007	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2007	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	2009	АКБ "Совфинтрейд" (с 19.01.2007 АБ «ГПБ Ипотека» (ЗАО), с 01.11.2008 АБ «ГПБ Ипотека» (ОАО).	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	2007	АО "Газ-Трейдинг"	член Наблюдательного совета
2007	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2007	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (до 16.10.2006 "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ"))	Председатель Консультативного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее до 2006 г. - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.	член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ЕвроПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	"ЮгоРосГаз" а.о.	Председатель Правления
2007	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее -	член Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
		Gazprom Netherlands B.V.)	
2008	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент, член Совета директоров
2009	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз ГмбХ) до 22.07.11 CEA Centrex Energy & Gas AG	Председатель Наблюдательного Совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета
2009	2010	ОАО "АРКТИКГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренгойл Инк."	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport AG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000199**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000199**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	Служба безопасности ОАО "Газпром"	первый заместитель генерального директора
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2007	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее ОАО "Газком")	член Совета директоров
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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
2012	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента

Период		Наименование организации	Должность
			инвестиций и строительства
2007	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2007	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Ленгазспецстрой"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2007	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2007	2011	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
2008	наст. время	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2008	наст. время	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000077**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000077**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2007	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2007	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2007	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2007	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	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Марков Владимир Константинович**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	Государственная Дума РФ	депутат, член Комитета по энергетике
2011	2011	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	2012	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по работе с

Период		Наименование организации	Должность
			органами власти Российской Федерации

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2011	2012	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
2012	наст. время	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам (открытое акционерное общество)	Член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО "Газпром"	начальник Департамента стратегического развития, член Правления
2007	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром промгаз" (ранее ОАО "Промгаз")	Председатель Совета директоров
2009	2012	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	2011	South Stream Bulgaria AD	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента перспективного развития, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000025**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2007	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2007	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2007	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
2007	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011г. - ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2007	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2007	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2007	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2007	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2007	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	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	2011	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
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000138**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000138**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2007	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000136**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000136**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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 "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	2012	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
2011	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000013**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000013**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому

органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	90 101	0
Зарботная плата	38 411	10 169
Премии	38 153	7 773
Комиссионные	0	0
Льготы	3 797	437
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	10 380	5 190
ИТОГО	180 842	23 569

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы) за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года составила 389 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за 3 месяца 2012 года. Сумма страховых взносов (страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за 3 месяца 2012 года составила 2 721 тыс. руб.

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».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	38 307	0
Зарботная плата	487 273	110 321
Премии	480 946	197 126
Комиссионные	0	0

Льготы	95 403	24 755
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	53 577	15 882
ИТОГО	1 155 506	348 084

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы) за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года составила 2 519 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за 3 месяца 2012 года. Сумма страховых взносов (страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за 2011 год и 3 месяца 2012 года составила 37 118 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

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 (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента).

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

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, утвержденным приказом Общества от 19.09.2011 г. № 261.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Первый заместитель начальника Департамента – Фомичев Сергей Егорович.

В структуру Департамента входят:

В структуру Департамента входят:

1. *Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;*
2. *Организационное управление.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович;*
3. *Управление методологии внутреннего аудита.
Начальник Управления - Бикулов Вадим Касымович.*

Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 67 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основными задачами Департамента являются:

- 1. Представление руководству Общества информации и предложений, направленных на совершенствование деятельности Общества включая:
надежность и эффективность системы внутреннего контроля;
эффективность процесса управления основными рисками;
сохранность активов;
совершенствование системы корпоративного управления;
соблюдение законодательства.*
- 2. Создание, внедрение и обеспечение деятельности функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита в Обществе и Организациях Общества.*
- 3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту Общества, аудиторами и Ревизионной комиссией Общества.*
- 4. Координация деятельности подразделений внутреннего аудита Организаций Общества (далее – ПВА) и взаимодействие с подразделениями внутреннего аудита иных обществ и организаций Группы Газпром.*
- 5. Взаимодействие и участие в работе ревизионных комиссий Общества и Организаций Общества, а также представление интересов Общества в работе ревизионных комиссий иных обществ и организаций Группы Газпром.*
- 6. Проведение методологической работы, подготовка и организация утверждения внутренних документов Общества в области внутреннего аудита для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА.*
- 7. Экспертиза договоров, заключаемых Обществом.*
- 8. Контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных при проведении внутренних аудиторских проверок (далее – Проверка).*

Для выполнения указанных задач Департамент осуществляет следующие функции:

- 1. Разрабатывает и представляет Председателю Правления Общества на утверждение Перечень внутренних аудиторских проверок на планируемый год и Перечень перспективных направлений по проведению внутренних аудиторских проверок на 3 года.*
- 2. Представляет Комитету Совета директоров по аудиту и руководству Общества ежегодные отчеты о работе Департамента.*
- 3. Организует и проводит в установленном порядке Проверки в Структурных подразделениях и Организациях Общества.*
- 4. Осуществляет оценку:
надлежащего и своевременного исполнения Структурными подразделениями и Организациями Общества решений Совета директоров Общества и Общего собрания акционеров;
соблюдения Структурными подразделениями и Организациями Общества требований законодательства Российской Федерации и внутренних документов Общества;
соблюдения финансовой дисциплины, исполнения бюджета и эффективного использования собственных и привлеченных средств;
обоснованности цен на потребляемые филиалами, представительствами и Организациями Общества материально-технические ресурсы и услуги;
используемой в Организациях Общества системы управления рисками;
эффективности осуществления финансово-хозяйственных операций филиалов, представительств и Организаций Общества.*
- 5. Осуществляет подготовку итоговых документов по результатам Проверок и разрабатывает предложения руководству Общества о мерах по устранению недостатков и нарушений, а в необходимых случаях, о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении нанесенного материального ущерба.*
- 6. Осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок.*

7. *Осуществляет деятельность по организации и внедрению функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита в Обществе и Организациях Общества.*
8. *Осуществляет анализ проектов договоров, заключаемых администрацией Общества, проверку документального подтверждения экономической целесообразности заключаемых Обществом договоров и соблюдения локальных нормативных актов по договорной работе.*
9. *Разрабатывает локальные нормативные акты, а также методологические документы в области внутреннего аудита для Департамента и ПВА.*

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:

Департамент осуществляет свою деятельность во взаимодействии с:
Комитетом Совета директоров по аудиту Общества;
департаментами, самостоятельными управлениями и отделами администрации Общества, филиалов и представительств Общества;
дочерними обществами и организациями, в которых Общество имеет возможность определять принимаемые ими решения;
иными обществами и организациями Группы Газпром.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 19.09.2011 № 261 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.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о раскрытии информации ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22 февраля 2005 года.

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: *Тихонова Мария Геннадьевна*
(председатель)

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство по энергетике	ведущий специалист, главный специалист - эксперт заместителя начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2007	2011	ОАО "Красный якорь"	член Совета директоров
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
2009	2010	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ДЭК"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Волжский ТГК"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Волги"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ТГК-5"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Мобильный ГТЭС"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Трест Гидромонтаж"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Мосэнергоремонт"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ДМНГ"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Спецстройматериалы"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Камчатскэнерго"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Загорская ГАЭС-2"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Энерготрансгаз"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Тюменьэнерго"	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ЭСК РусГидро"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ОЭСК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Ленэнерго"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "МОЭСК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "НИИТеплоприбор"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ЭССК ЕЭС"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2007	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2007	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, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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, %: **0.000897**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000897**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Миронов Алексей Борисович**

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	Fitch Ratings	Директор по развитию бизнеса, Старший директор по развитию бизнеса
2009	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК, начальник Управления инновационных корпоративных технологий и организаций промышленного комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Морозова Лидия Васильевна**

Год рождения: **1965**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления бухгалтерского учета Департамента бухгалтерского учета
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления учета доходов, расходов и отчетности Департамента бухгалтерского учета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Нестерова Анна Борисовна**

Год рождения: **нет данных**

Образование:

нет данных

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству: **нет данных**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **нет данных**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **нет данных**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

нет данных

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет данных**

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: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности

(банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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	2011	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	председатель комитета по финансам
2011	наст. время	Правительство Москвы	заместитель директора Департамента имущества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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
2007	2010	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	2011	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	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Севморнефтегеофизика"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Ростопром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления*

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2007	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2007	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, %: *0.00001*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.00001*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2007	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной 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**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2007	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство по энергетике	начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2007	2010	ОАО "Гипротюменнефтегаз"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Самарагаз"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Гипровостокнефть"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Курскгаз"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Самарский завод "Электроцит"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Саратовоблгаз"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	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	2011	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Пензагазификация"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Дом отдыха "Полет"	член Совета директоров
2008	2011	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	начальник Экспертно-аналитического управления
2009	2011	ОАО "НПО Энергомаш имени академика В.П.Глушко"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	ООО "Газпром информ"	Начальник отдела внутреннего аудита
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник отдела Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Максименко Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ООО "Еврогранит Инвест"	заместитель начальника Управления капитального строительства
2007	2007	ООО "Павловскгранит - Инвест"	начальник Контрольно-ревизионного управления, директор по экономике и финансам - начальник Финансово-экономического управления
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Цой Ирина Анатольевна**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			обществ и организаций Аппарата Правления
2007	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита сбытовой и маркетинговой деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаповалов Андрей Алексеевич**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита экономической деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матвеева Наталья Александровна**

Год рождения: **1981**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист Управления внутреннего аудита Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров и правовой работы Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Герасимец Николай Николаевич**

Год рождения: **1973**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Анашкин Александр Николаевич**

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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ЗАО "ТД Тракт"	менеджер Регионального управления
2007	2009	ОАО "Торговый Дом "Копейка"	начальник службы внутреннего аудита
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	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, %: **0.000897**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000897**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тельбизова Ирина Валентиновна**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "Газпром"	заместитель начальника методологического отдела 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
2007	2010	ОАО "Газпром"	начальник методологического отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Бубнов Александр Александрович

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела контроля Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шабельская Ирина Николаевна**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	менеджер Управления "Аудит"

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2007	ОАО "Компания "РУСИА Петролеум"	менеджер по экономике и коммерции Коммерческого департамента
2007	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	аналитик Управления маркетинга, поставок, трейдинга и логистики бизнес- направления газ
2009	2010	Филиал компании "Сахалин Энерджи Инвестмент Компании Лтд"	старший внутренний аудитор финансового директората
2010	2010	ЗАО "Группа компаний "Русский Алкоголь"	начальник отдела внутреннего аудита
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	16 380	0
Заработная плата	29 776	6 790
Премии	31 694	4 362
Комиссионные	0	0
Льготы	3 017	985
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	72	0
ИТОГО	80 939	12 137

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы) за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года составила 630 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за 3 месяца 2012 года. Сумма страховых взносов (страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за 3 месяца 2012 года составила 3 289 тыс. руб.

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».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	99 773	27 045
Премии	54 504	24 505
Комиссионные	0	0
Льготы	12 552	4 104
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	1 104	253
ИТОГО	167 933	55 907

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный и территориальные ФОМСы) за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2011 года составила 9 880 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за 3 месяца 2012 года. Сумма страховых взносов (страховые взносы в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за 3 месяца 2012 года составила 11 756 тыс. руб.

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.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	21 149	21 887
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	22 069 803.34	7 497 400.3
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 633 610.6	485 197.5

Информация в таблице представлена по средней численности списочного состава (без внешних совместителей и работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера). 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 имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **45 568**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **10**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **527 294**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **12.05.2011**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список:

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**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

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**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

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, Уан Уолл Стрит

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.35**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.35**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

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: **10 271 023 340**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г.Москва, Никольский переулок, д. 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **38.37315%**

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: **Департамент имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа**

Место нахождения: **Российская Федерация, 629008, г.Салехард, ул.Республики, д.72**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000084%**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района**

Место нахождения: **Россия, Тюменская обл., Сургутский р-он, пос. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1, к. А**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.005466%**

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 последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения: *109012, Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9*

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

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»*

Место нахождения: *115035, Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 26/1*

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

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*

Место нахождения: *Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286 (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.8**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

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»**

Место нахождения: **115035, Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

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**

Место нахождения: **Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286 (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **28.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **28.8**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	67	1 050 202 244 090
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	59	1 021 061 312 623
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	8	29 140 931 467
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в	0	0

совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента		
---	--	--

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **10.02.2012**

Предмет сделки и иные существенные условия 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).

Стороны сделки:

- **Открытое акционерное общество «Газпром»;**
- **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: Селезнёв Кирилл Геннадьевич

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: **К.Г. Селезнёв является членом Правления ОАО «Газпром» и генеральным директором ООО «Газпром межрегионгаз».**

Размер сделки в денежном выражении: **879 454 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **9.24%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

31 декабря 2012 года;

обязательства не исполнены.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **30.06.2011**

Дата составления протокола: **05.07.2011**

Номер протокола: **1**

Дополнительная информация: **решение об одобрении данной сделки принято 30 июня 2011г. годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром».**

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 2012 года, но не завершенных 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 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	516 528 765
в том числе просроченная	82 757 705
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 858 659 450
в том числе просроченная	25 320 579
Общий размер дебиторской задолженности	2 375 188 215
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	108 078 284

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*

ИНН: *7728149400*

ОГРН: *1027700154261*

Сумма дебиторской задолженности: *590 801 823*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *552 тыс. руб.*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *100*

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

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром 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*

Сумма дебиторской задолженности: *250 737 231*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *121 тыс. руб.*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

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

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 108 078 284 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:

1. 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 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	453 983 082
в том числе просроченная	91 958 464
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 175 379 818
в том числе просроченная	25 258 119
Общий размер дебиторской задолженности	2 629 362 900
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	117 216 583

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*

ИНН: *7728149400*

ОГРН: *1027700154261*

Сумма дебиторской задолженности: *690 119 764*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром 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**

Сумма дебиторской задолженности: **310 981 549**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

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

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2012 года составила 117 216 583 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:

1. 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 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2011

***ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ»***

**Аудиторское заключение по
бухгалтерской отчетности
2011 год**



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 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, 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 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года 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

Акционерам 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 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 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» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
27 марта 2012 года

М.Е. Тимченко

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2011 года

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес) 117997, В - 420, ГСП - 7, Москва, ул. Наметкина, д. 16

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31 / 12 / 2011
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
по ОКОПФ/ОКФС	51
по ОКЕИ	47 / 31
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	371 494	401 664	473 841
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	370 054	400 346	472 700
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	1 440	1 318	1 141
1	Результаты исследований и разработок	1120	3 079 812	3 089 366	2 625 917
2	Основные средства, в т.ч.	1130	4 794 146 790	3 873 633 124	3 930 928 660
	Объекты основных средств, в т.ч.	1131	4 781 322 391	3 860 843 942	3 919 254 806
	земельные участки и объекты природопользования	1132	651 186	261 400	232 106
	здания, сооружения, машины и оборудование	1133	4 721 150 167	3 854 892 174	3 914 954 594
	Незавершенные капитальные вложения	1134	12 824 399	12 789 182	11 673 854
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1150	1 717 983 114	1 517 264 033	1 627 870 581
	инвестиции в дочерние общества	1151	1 489 479 681	1 236 770 566	1 403 261 874
	инвестиции в зависимые общества	1152	86 364 938	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	22 287 895	23 757 537	12 887 735
	Отложенные налоговые активы	1160	16 477 826	11 540 073	9 092 819
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1170	91 067 062	64 754 311	49 748 267
	расходы на освоение природных ресурсов	1171	84 879 998	60 043 524	45 435 437
	Итого по разделу I	1100	6 623 126 098	5 470 682 571	5 620 740 085

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.	На 31.12.2009г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4	Запасы, в т.ч.	1210	281 000 069	245 146 165	198 921 716
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 969 572	2 636 375	2 345 850
	затраты в незавершенном производстве	1213	186 376 089	166 318 156	138 162 013
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	90 133 409	73 970 851	55 786 523
	товары отгруженные	1215	1 520 966	2 220 675	2 627 222
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	20 357 283	21 189 481	54 508 068
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 375 188 215	1 853 994 531	1 431 689 337
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	520 637 888	703 918 072	565 444 150
	покупатели и заказчики	1232	-	464 100	928 500
	авансы выданные	1233	28 943 373	38 859 322	-
	прочие дебиторы	1234	491 694 515	664 594 650	564 515 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 854 550 327	1 150 076 459	866 245 187
	покупатели и заказчики	1236	516 528 765	400 250 553	323 940 334
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	17 349 449	104 614 692	39 472 908
	прочие дебиторы	1239	1 320 672 113	645 211 214	502 831 945
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	23 102 447	20 198 008	58 695 183
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	20 272 583	15 316 724	49 304 185
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	187 778 183	207 711 797	61 688 654
	касса	1251	21 428	7 891	5 065
	расчетные счета	1252	130 129 385	86 670 344	17 830 252
	валютные счета	1253	53 673 528	117 222 131	40 040 926
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	3 953 842	3 811 431	3 812 411
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	10 102 561	9 184 710	6 974 801
	расходы на освоение природных ресурсов	1261	6 515 017	7 705 635	6 233 078
	Итого по разделу II	1200	2 897 528 758	2 357 424 692	1 812 477 759
	БАЛАНС	1600	9 520 654 856	7 828 107 263	7 433 217 844

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011г.	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	4 331 266 961	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	3 081 741 117	2 291 705 667	1 981 366 337
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	7 540 011 643	6 187 890 234	5 879 932 766
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	841 947 238	862 948 018	919 635 349
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	128 032 652	97 941 764	156 639 303
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	713 914 586	765 006 254	762 996 046
	Отложенные налоговые обязательства	1420	198 620 288	136 710 142	151 573 369
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	3 180 459	4 240 609	-
	Итого по разделу IV	1400	1 043 747 985	1 003 898 769	1 071 208 718
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	407 074 990	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	73 876 396	64 440 169	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	333 198 594	65 450 957	159 320 186
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	525 603 080	502 883 091	299 453 240
	поставщики и подрядчики	1521	360 301 618	307 451 964	185 960 714
	задолженность перед персоналом организации	1522	194 714	253 725	120 419
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	48 827	52 812	73 658
	задолженность по налогам и сборам	1524	45 311 984	41 231 679	43 010 880
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	119 453 605	153 170 843	69 853 763
	авансы полученные	1527	82 407 176	136 150 704	10 961 983
	другие расчеты	1528	37 046 429	17 020 139	58 891 780
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	292 332	722 068	433 806
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	4 217 158	3 544 043	19 329 497
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	936 895 228	636 318 260	482 076 360
	БАЛАНС	1700	9 520 654 856	7 828 107 263	7 433 217 844

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

27 марта 2012 г.

Отчет о прибылях и убытках за 2011 год

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2011
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
по ОКЕИ	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	3 534 341 431	2 879 390 342
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	2 825 320 376	2 231 353 909
	предоставление имущества в аренду	2112	380 539 248	372 944 949
	услуги по организации транспортировки газа	2113	153 926 911	145 256 818
	продукты нефтегазопереработки	2114	137 391 096	104 104 742
	газовый конденсат	2115	33 135 922	22 444 233
	прочая реализация	2116	2 895 230	2 096 309
	услуги по организации хранения газа	2117	1 132 648	1 189 382
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(1 452 194 381)	(1 250 895 386)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(829 517 619)	(663 164 887)
	предоставление имущества в аренду	2122	(394 823 176)	(375 585 137)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(135 195 931)	(133 186 621)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(67 252 232)	(58 946 079)
	газовый конденсат	2125	(19 868 818)	(15 598 830)
	прочая реализация	2126	(5 134 563)	(4 029 261)
	услуги по организации хранения газа	2127	(402 042)	(384 571)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 082 147 050	1 628 494 956
6	Коммерческие расходы	2210	(832 682 728)	(759 227 657)
6	Управленческие расходы	2220	(60 948 893)	(47 286 456)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	1 188 515 429	821 980 843
	Доходы от участия в других организациях	2310	78 657 115	41 380 250
	Проценты к получению	2320	8 227 724	6 116 580
	Проценты к уплате	2330	(63 580 415)	(69 261 443)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Прочие доходы	2340	3 283 210 797	2 302 685 968
	Прочие расходы	2350	(3 353 016 047)	(2 577 901 364)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 142 014 603	525 000 834
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(204 799 762)	(177 641 696)
	текущий налог на прибыль	2410	(241 497 924)	(189 568 220)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	36 698 162	11 926 524
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	50 272 601	65 182 097
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(64 032 966)	12 697 054
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 086 221	2 503 623
	Прочие	2460	1 333 568	1 918 567
	Чистая прибыль (убыток)	2400	879 601 664	364 478 382

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	563 634 895	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	27 874	46 949
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 443 264 433	364 525 331
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	37,16	15,40
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

27 марта 2012 г.

Отчет об изменениях капитала за 2011 год

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2011
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	118 367 564	-	3 771 562 864	8 636 001	1 981 366 337	-	5 879 932 766
За 2010 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	11 833	-	364 525 331	-	364 537 164
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	364 478 382	X	364 478 382
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	46 949	X	46 949
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X		X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	11 833	-	-	X	11 833
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(56 579 696)	-	(56 579 696)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(56 579 696)	X	(56 579 696)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(2 393 695)	X	2 393 695	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	118 367 564	-	3 769 181 002	8 636 001	2 291 705 667	-	6 187 890 234
За 2011 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	565 595 280	-	879 629 538	-	1 445 224 818
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	879 601 664	X	879 601 664
переоценка имущества	3312	X	X	565 595 280	X	X	-	565 595 280
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	27 874	X	27 874
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	(1 960 385)	-	(91 143 024)	-	(93 103 409)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	(1 960 385)	X	X	-	(1 960 385)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(91 143 024)	X	(91 143 024)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(1 548 936)	X	1 548 936	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2011г.	3300	118 367 564	-	4 331 266 961	8 636 001	3 081 741 117	-	7 540 011 643

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2009г.	Изменения капитала за 2010г.		На 31 декабря 2010г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	5 398 689 419	364 577 256	(56 520 914)	5 706 745 761
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	481 243 347	(98 874)	-	481 144 473
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	5 879 932 766	364 478 382	(56 520 914)	6 187 890 234
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	1 983 016 052	364 577 256	(54 139 052)	2 293 454 256
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(1 649 715)	(98 874)	-	(1 748 589)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 981 366 337	364 478 382	(54 139 052)	2 291 705 667
добавочный капитал до корректировок	3402	3 288 669 802	-	(2 381 862)	3 286 287 940
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	482 893 062	-	-	482 893 062
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	3 771 562 864	-	(2 381 862)	3 769 181 002
резервный капитал до корректировок	3403	8 636 001	-	-	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	8 636 001	-	-	8 636 001
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.	На 31 декабря 2009г.
Чистые активы	3600	7 540 011 643	6 187 890 234	5 879 932 766

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

27 марта 2012 г.

Отчет о движении денежных средств за 2011 год

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2011
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	4 088 906 915	3 639 426 150
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	3 977 157 600	3 318 886 147
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	111 749 315	320 540 003
Платежи - всего, в том числе	4120	(3 010 222 013)	(2 649 424 358)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 077 143 648)	(1 793 749 629)
в связи с оплатой труда работников	4122	(18 519 177)	(15 489 755)
процентов по долговым обязательствам	4123	(63 108 748)	(70 150 132)
налога на прибыль организаций	4124	(235 704 062)	(186 925 150)
прочие платежи	4129	(615 746 378)	(583 109 692)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 078 684 902	990 001 792

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	87 522 492	136 100 408
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	402 636	264 636
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	7 632 789	48 716 815
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	13 857 998	39 171 322
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	63 169 766	45 997 653
прочие поступления	4219	2 459 303	1 949 982
Платежи - всего, в том числе	4220	(1 300 858 910)	(849 212 854)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 518 630)	(866 542)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(110 245 235)	(100 739 851)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(6 620 924)	(21 452 624)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(1 181 474 121)	(726 153 837)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 213 336 418)	(713 112 446)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	265 700 827	127 536 178
получение кредитов и займов	4311	265 700 827	127 536 178
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(148 360 690)	(251 425 159)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(84 502 821)	(53 585 133)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(63 857 869)	(197 840 026)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	117 340 137	(123 888 981)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(17 311 379)	153 000 365
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	207 711 797	61 688 654
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	187 778 183	207 711 797
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2 622 235)	(6 977 222)

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

27 марта 2012 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

0710005 с.1

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2011г.	1 211 289	(810 943)	163 307	-	-	(193 599)	-	-	-	1 374 596	(1 004 542)
	5110	за 2010г.	934 008	(461 308)	277 314	(33)	19	(349 654)	-	-	-	1 211 289	(810 943)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2011г.	1 211 289	(810 943)	163 307	-	-	(193 599)	-	-	-	1 374 596	(1 004 542)
	5111	за 2010г.	934 008	(461 308)	277 314	(33)	19	(349 654)	-	-	-	1 211 289	(810 943)
Деловая репутация	5102	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Всего	5120	1 365 322	1 204 022	930 763
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	1 365 322	1 204 022	930 763
Прочие	5129	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Всего	5130	816 456	462 730	215 907
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	816 456	462 730	215 907
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2011г.	18 831 752	(15 792 937)	4 192 771	-	-	(4 176 724)	23 024 523	(19 969 661)
	5150	за 2010г.	14 924 009	(12 534 481)	3 922 643	(14 900)	14 900	(3 273 356)	18 831 752	(15 792 937)

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2011г.	50 551	4 261 795	(32 545)	(4 254 851)	24 950
	5170	за 2010г.	236 389	4 100 334	(92 583)	(4 193 589)	50 551
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2011г.	1 318	24 386	-	(24 264)	1 440
	5190	за 2010г.	1 141	27 186	-	(27 009)	1 318

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2011г.	11 241 310 336	(7 380 466 394)	7 113 014 183	(18 098 930)	15 833 098	(356 399 780)	1 819 567 086	(1 253 437 208)	13 755 792 675	(8 974 470 284)
	5210	за 2010г.	10 973 655 464	(7 054 400 658)	310 200 637	(42 545 765)	22 408 203	(348 473 939)	-	-	11 241 310 336	(7 380 466 394)
в том числе:												
магистральные трубопроводы	5201	за 2011г.	7 491 468 810	(5 099 795 901)	306 074 491	(2 625 060)	2 458 799	(207 356 251)	1 230 266 731	(856 246 002)	9 025 184 972	(6 160 939 355)
	5211	за 2010г.	7 406 115 191	(4 895 201 119)	88 850 828	(3 497 209)	2 390 570	(206 985 352)	-	-	7 491 468 810	(5 099 795 901)
скважины	5202	за 2011г.	972 945 142	(719 891 795)	48 526 527	(3 244 787)	3 235 264	(31 879 651)	145 180 956	(109 039 116)	1 163 407 838	(857 575 298)
	5212	за 2010г.	955 360 918	(697 646 486)	28 699 227	(11 115 003)	6 876 552	(29 121 861)	-	-	972 945 142	(719 891 795)
машины и оборудование	5203	за 2011г.	1 319 575 430	(1 006 705 243)	146 165 891	(8 951 017)	8 236 731	(61 484 093)	229 139 841	(191 046 956)	1 685 930 145	(1 250 999 561)
	5213	за 2010г.	1 274 767 061	(957 638 051)	54 226 629	(9 418 260)	8 316 373	(57 383 565)	-	-	1 319 575 430	(1 006 705 243)
здания и дороги	5204	за 2011г.	736 528 391	(258 802 643)	45 479 549	(1 958 351)	853 786	(24 649 581)	122 994 185	(52 487 272)	903 043 774	(335 085 710)
	5214	за 2010г.	710 061 174	(234 856 183)	36 656 127	(10 188 910)	2 084 251	(26 030 711)	-	-	736 528 391	(258 802 643)
прочие ОС	5205	за 2011г.	720 792 563	(295 270 812)	166 767 725	(1 319 715)	1 048 518	(31 030 204)	91 985 373	(44 617 862)	978 225 946	(369 870 360)
	5215	за 2010г.	627 351 120	(269 058 819)	101 767 826	(8 326 383)	2 740 457	(28 952 450)	-	-	720 792 563	(295 270 812)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											-	-
магистральные трубопроводы	5221	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания и дороги	5224	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2011г.	12 789 182	726 556 619	(71 075)	(711 415 343)	(15 034 984)	12 824 399
	5250	за 2010г.	11 673 854	292 984 305	(190 125)	(276 095 063)	(15 583 789)	12 789 182
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2011г.	12 714 255	726 467 853	-	(711 415 343)	(14 946 244)	12 820 521
	5251	за 2010г.	11 598 927	292 984 305	(190 125)	(276 095 063)	(15 583 789)	12 714 255
оборудование к установке	5242	за 2011г.	74 927	88 766	(71 075)		(88 740)	3 878
	5252	за 2010г.	74 927				-	74 927

2.3 Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.	за 2010г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	5 049 680	8 864 375
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	1 257 041	3 350 789
скважины	5262	1 445 315	1 488 355
машины и оборудование	5263	1 573 345	1 692 120
здания и дороги	5264	206 370	1 160 620
прочие ОС	5265	567 609	1 172 491
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(106 647)	(295 264)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(50 494)	(14 033)
скважины	5272	(783)	(75 252)
машины и оборудование	5273	(43 679)	(100 180)
здания и дороги	5274	(8 611)	(56 484)
прочие ОС	5275	(3 080)	(49 315)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	4 686 354 405	3 799 338 479	3 869 110 689
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	28 239 505	16 335 434	16 229 147
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	549 003 359	239 944 913	144 760 887
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	29 301 044	18 315 870	10 510 723
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2011г.	1 521 896 843	9 470 274	205 873 973	(100 647 133)	-	732 425	91 673 348	1 627 856 108	101 143 622
	5311	за 2010г.	1 505 480 645	167 985 345	111 638 444	(92 002 829)	-	(3 219 417)	(158 515 071)	1 521 896 843	9 470 274
инвестиции, в том числе:	5302	за 2011г.	1 370 504 722	18 109 515	179 658 151	(83 426 986)	-	-	91 099 824	1 466 735 887	109 209 339
	5312	за 2010г.	1 354 095 308	169 671 842	62 633 466	(46 224 052)	-	-	(151 562 327)	1 370 504 722	18 109 515
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2011г.	1 220 824 994	15 945 572	172 144 462	(10 993 873)	-	-	91 558 526	1 381 975 583	107 504 098
	53121	за 2010г.	1 234 609 410	168 652 464	29 815 387	(43 599 803)	-	-	(152 706 892)	1 220 824 994	15 945 572
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2011г.	149 575 241	2 167 823	7 513 689	(72 433 113)	-	-	(458 702)	84 655 817	1 709 121
	53122	за 2010г.	119 379 277	1 023 274	32 818 079	(2 622 115)	-	-	1 144 549	149 575 241	2 167 823
инвестиции в другие организации	53023	за 2011г.	104 487	(3 880)	-	-	-	-	-	104 487	(3 880)
	53123	за 2010г.	106 621	(3 896)	-	(2 134)	-	-	16	104 487	(3 880)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2011г.	151 392 121	(8 639 241)	26 215 822	(17 220 147)	-	732 425	573 524	161 120 221	(8 065 717)
	5313	за 2010г.	151 385 337	(1 686 497)	49 004 978	(45 778 777)	-	(3 219 417)	(6 952 744)	151 392 121	(8 639 241)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2011г.	36 927 248	-	8 267 937	(13 857 998)	-	666 365	-	32 003 552	-
	53131	за 2010г.	53 019 562	(2 000)	26 452 624	(39 171 322)	-	(3 373 616)	2 000	36 927 248	-
совместная деятельность	53032	за 2011г.	103 889 970	(8 639 241)	17 947 885	(2 453 973)	-	-	573 524	119 383 882	(8 065 717)
	53132	за 2010г.	81 943 460	(1 684 497)	22 552 354	(605 844)	-	-	(6 954 744)	103 889 970	(8 639 241)
векселя третьих лиц	53033	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2011г.	10 204 777	-	-	(908 176)	-	66 060	-	9 362 661	-
	53134	за 2010г.	11 478 944	-	-	(1 281 601)	-	7 434	-	10 204 777	-
облигации	53035	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2011г.	370 126	-	-	-	-	-	-	370 126	-
	53136	за 2010г.	4 943 371	-	-	(4 720 010)	-	146 765	-	370 126	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2011г.	6 094 924	-	35 694 931	(29 834 438)	-	130 414	-	12 085 831	-
	5315	за 2010г.	13 129 964	(30 190)	15 466 826	(22 588 948)	-	87 082	30 190	6 094 924	-
в том числе:										-	-
---										-	-
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2011г.	2 147 013	-	33 833 901	(25 554 402)	-	130 414	-	10 556 926	-
	5316	за 2010г.	9 182 053	(7 695)	15 466 826	(22 588 948)	-	87 082	7 695	2 147 013	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2011г.	3 947 911	-	1 861 030	(4 280 036)	-	-	-	1 528 905	-
	5317	за 2010г.	3 947 911	(22 495)	-	-	-	-	22 495	3 947 911	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2011г.	3 947 911	-	1 861 030	(4 280 036)	-	-	-	1 528 905	-
	53174	за 2010г.	3 947 911	(22 495)	-	-	-	-	22 495	3 947 911	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2011г.	1 527 991 767	9 470 274	241 568 904	(130 481 571)	-	862 839	91 673 348	1 639 941 939	101 143 622
	5310	за 2010г.	1 518 610 609	167 955 155	127 105 270	(114 591 777)	-	(3 132 335)	(158 484 881)	1 527 991 767	9 470 274

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, • всего	5320	15 506 266	231 861	231 861
в том числе:				
инвестиции	5321	15 506 266	231 861	231 861
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 405	-	-
инвестиции в зависимые общества	53212	231 861	231 861	231 861
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), • всего	5325	74 815	74 815	74 815
в том числе:				
инвестиции	5326	74 815	74 815	74 815
инвестиции в дочерние общества	53261	74 815	74 815	74 815
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, • всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), • всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	на начало года			Изменения за период					на конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (вдвиги)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы • всего	5400	за 2011г.	245 146 165	-	245 146 165	1843 237 662	(1 807 383 758)	-	-	-	281 000 069	-	281 000 069
	5420	за 2010г.	198 921 716	-	198 921 716	1593 422 499	(1 547 198 050)	-	-	-	245 146 165	-	245 146 165
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2011г.	2 636 375	-	2 636 375	56 224 494	(56 009 050)	-	-	117 753	2 969 572	-	2 969 572
	5421	за 2010г.	2 345 850	-	2 345 850	49 287 023	(49 154 717)	-	-	158 219	2 636 375	-	2 636 375
животные на выращивании и откорме	5402	за 2011г.	108	-	108	-	(50)	-	-	(25)	33	-	33
	5422	за 2010г.	108	-	108	-	-	-	-	-	108	-	108
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2011г.	166 318 156	-	166 318 156	852 830 878	(481 590 057)	-	-	(351 182 888)	166 376 089	-	166 376 089
	5423	за 2010г.	138 162 013	-	138 162 013	787 513 957	(442 424 521)	-	-	(316 933 293)	166 318 156	-	166 318 156
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2011г.	73 970 851	-	73 970 851	934 094 710	(369 711 808)	-	-	(548 220 344)	90 133 409	-	90 133 409
	5424	за 2010г.	55 786 523	-	55 786 523	755 956 184	(320 813 739)	-	-	(416 958 117)	73 970 851	-	73 970 851
товары отгруженные	5405	за 2011г.	2 220 675	-	2 220 675	87 580	(900 072 793)	-	-	899 285 504	1 520 966	-	1 520 966
	5425	за 2010г.	2 627 222	-	2 627 222	665 335	(734 805 073)	-	-	733 733 191	2 220 675	-	2 220 675

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло			Перевод задолженности исходя из срочности погашения		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по оплате, операции)	присчитавшиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашения	описание на финансовый результат	восстановление резерва	описание зачет резерва	учтенная по условиям договора стоимость			величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2011г.	703 918 072	-	104 071 655	887 552	-	(128 521 601)	-	-	-	(159 717 790)	-	520 637 888	-
	5521	за 2010г.	565 444 150	-	260 376 896	889 350	-	(74 076 786)	-	-	-	(48 715 538)	-	703 918 072	-
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2011г.	464 100	-	-	-	-	(115 800)	-	-	-	(348 300)	-	-	-
	5522	за 2010г.	928 500	-	-	-	-	-	-	-	-	(464 400)	-	464 100	-
авансы выданные	5503	за 2011г.	38 859 322	-	5 627	-	-	(47)	-	-	-	(9 921 529)	-	28 943 373	-
	5523	за 2010г.	-	-	38 859 322	-	-	-	-	-	-	-	-	38 859 322	-
прочие дебиторы	5504	за 2011г.	664 594 650	-	104 066 028	887 552	-	(128 405 754)	-	-	-	(149 447 961)	-	491 694 515	-
	5524	за 2010г.	564 515 650	-	221 517 574	889 350	-	(74 076 786)	-	-	-	(48 251 138)	-	664 594 650	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2011г.	1 203 269 983	(53 193 524)	7 707 620 722	85 380 083	(24 651 906)	(7 225 134 670)	(93 070)	1 634 919	(1 211 083)	159 717 790	-	1 929 549 755	(74 999 428)
	5530	за 2010г.	901 392 078	(35 146 891)	5 986 160 868	59 147 990	(19 620 810)	(5 792 140 863)	(5 628)	1 574 177	-	48 715 538	-	1 203 269 983	(53 193 524)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2011г.	453 379 067	(53 128 514)	4 227 835 976	-	(24 640 809)	(4 088 831 810)	(68 364)	1 634 919	(1 211 083)	348 300	-	591 452 086	(74 923 321)
	5531	за 2010г.	359 022 301	(35 081 967)	3 475 991 153	-	(19 620 724)	(3 382 098 499)	(288)	1 574 177	-	464 400	-	453 379 067	(53 128 514)
авансы выданные	5512	за 2011г.	104 614 692	-	65 482 780	-	-	(162 668 078)	(1 474)	-	-	9 921 529	-	17 349 449	-
	5532	за 2010г.	39 472 908	-	154 077 730	-	-	(88 935 916)	(30)	-	-	-	-	104 614 692	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5513	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2011г.	645 276 224	(65 010)	3 414 301 966	85 380 083	(11 097)	(2 973 634 782)	(23 232)	-	-	149 447 961	-	1 320 748 220	(76 107)
	5534	за 2010г.	502 896 869	(64 924)	2 356 091 985	59 147 990	(86)	(2 321 106 448)	(5 310)	-	-	48 251 138	-	645 276 224	(65 010)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2011г.	1 907 188 055	(53 193 524)	7 811 692 377	86 267 635	(24 651 906)	(7 353 656 271)	(93 070)	1 634 919	(1 211 083)	-	-	2 450 187 643	(74 999 428)
	5520	за 2010г.	1 466 836 228	(35 146 891)	6 246 537 764	60 037 340	(19 620 810)	(5 866 217 649)	(5 628)	1 574 177	-	-	-	1 907 188 055	(53 193 524)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.		на 31 декабря 2010г.		на 31 декабря 2009г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	183 023 939	108 078 284	192 663 795	139 524 044	136 351 422	101 258 304
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	157 681 026	82 757 705	167 450 685	114 322 171	96 290 960	61 208 993
авансы выданные	5542	6	6	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	25 342 907	25 320 573	25 213 110	25 201 873	40 060 462	40 049 311

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженност и исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающие ся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2011г.	4 240 609	-	-	-	-	(1 060 150)	3 180 459
	5571	за 2010г.	-	-	4 240 609	-	-	-	4 240 609
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2011г.	-			-			-
	5574	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2011г.	4 240 609	-	-	-	-	(1 060 150)	3 180 459
	5576	за 2010г.	-	-	4 240 609	-	-	-	4 240 609
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2011г.	502 883 091	3 902 704 554	91 303 060	(3 972 347 426)	(349)	1 060 150	525 603 080
	5580	за 2010г.	299 453 240	3 410 414 416	58 030 737	(3 265 014 404)	(898)	-	502 883 091
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2011г.	307 451 964	2 304 733 765	-	(2 251 884 111)	-	-	360 301 618
	5581	за 2010г.	185 960 714	1 974 891 567	-	(1 853 400 237)	(80)	-	307 451 964
векселя к уплате	5562	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2010г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2011г.	253 725	24 869 005	-	(24 928 016)	-		194 714
	5583	за 2010г.	120 419	18 920 251	-	(18 786 945)	-	-	253 725
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2011г.	52 812	3 596 033	88	(3 600 106)			48 827
	5584	за 2010г.	73 658	2 235 058	-	(2 255 904)	-	-	52 812
задолженность перед бюджетом	5565	за 2011г.	41 231 679	650 984 698	38 267	(646 942 660)			45 311 984
	5585	за 2010г.	43 010 880	527 644 484	-	(529 423 685)	-	-	41 231 679
авансы полученные	5566	за 2011г.	136 150 704	760 419 109	-	(814 162 607)	(30)	-	82 407 176
	5586	за 2010г.	10 961 983	664 568 772	-	(539 380 051)	-	-	136 150 704
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2011г.	722 068		91 143 024	(91 572 495)	(265)		292 332
	5587	за 2010г.	433 806		56 579 696	(56 290 647)	(787)		722 068
прочие кредиторы	5568	за 2011г.	17 020 139	158 101 944	121 681	(139 257 431)	(54)	1 060 150	37 046 429
	5588	за 2010г.	58 891 780	222 154 284	1 451 041	(265 476 935)	(31)	-	17 020 139
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2011г.	507 123 700	3 902 704 554	91 303 060	(3 972 347 426)	(349)	-	528 783 539
	5570	за 2010г.	299 453 240	3 410 414 416	62 271 346	(3 265 014 404)	(898)	-	507 123 700

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	163 072 703	108 980 537	51 043 357
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	162 929 671	108 606 795	50 646 495
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	143 032	373 742	396 862

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2011г.	за 2010 г.
Материальные затраты	5610	1 106 271 784	1 018 649 727
Расходы на оплату труда	5620	21 764 868	18 305 554
Отчисления на социальные нужды	5630	3 676 867	2 623 974
Амортизация	5640	359 699 217	345 545 551
Прочие затраты	5650	47 949 611	41 240 929
Итого по элементам	5660	1 539 362 347	1 426 365 735
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(87 276 355)	(77 258 806)
др.счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672	(354 530 625)	(318 299 191)
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	13 260 170	13 939 583
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	356 362 514	306 848 906
продажа товаров отгруженных	5683	898 705 884	733 969 415
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	(20 057 933)	(28 156 143)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2 345 826 002	2 057 409 499

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	3 544 043	5 005 114	(4 331 999)	-	4 217 158
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	38 859	330 832	(208 570)	-	161 121
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	2 134 381	2 431 726	(2 188 562)	-	2 377 545
обязательство по оплате отпусков	5708	1 370 803	2 242 556	(1 934 867)	-	1 678 492
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		3 544 043				4 217 158

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.	на 31 декабря 2009г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	717 242	4 388 841	69 716 172
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	677 110	4 339 939	69 662 777
из него:				
объекты основных средств	5803	677 110	4 339 939	4 339 939
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	65 322 838
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	419 086 120	397 008 630	276 844 764
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	17 101 145	127 482	125 265
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	17 101 145	127 482	125 265
прочее	5815	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

27 марта 2012 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 22 092, 20 865 и 17 270 человек на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 13 декабря 1994 г. № 60-ФЗ. «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон от 13 декабря 1996 г. № 150-ФЗ «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 и 2011 гг. 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 2011 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич	Мау Владимир Александрович
Ананенков Александр Георгиевич	Миллер Алексей Борисович
Газизуллин Фарит Рафикович	Мусин Валерий Абрамович
Карпель Елена Евгеньевна	Середа Михаил Леонидович
Кулибаев Тимур Аскарлович	Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич	Медведев Александр Иванович
Васильева Елена Александровна	Павлова Ольга Петровна
Голко Ярослав Ярославович	Русакова Влада Вилориковна
Голубев Валерий Александрович	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Дубик Николай Николаевич	Федоров Игорь Юрьевич
Илюшин Виктор Васильевич	Хомяков Сергей Федорович
Козлов Александр Николаевич	Черепанов Всеволод Владимирович
Круглов Андрей Вячеславович	

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 г. входят:

Тихонова Мария Геннадьевна – Председатель Ревизионной комиссии

Архипов Дмитрий Александрович	Носов Юрий Станиславович
Бикулов Вадим Касымович	Нестерова Анна Борисовна
Миронов Алексей Борисович	Песоцкий Константин Валерьевич
Морозова Лидия Васильевна	Югов Александр Сергеевич

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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 30 декабря 2010 г. № 371.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

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 2011 г. курсы валют составили: 32,1961 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2010 г. – 30,4769 руб., 31 декабря 2009 г. – 30,2442 руб.) и 41,6714 руб. за 1 евро (31 декабря 2010 г. – 40,3331 руб., 31 декабря 2009 г. – 43,3883 руб.).

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.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных, либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершённых НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

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, принятые к учету в установленном порядке.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Общество переоценило земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2011 г. и раскрыты в Пояснении 5 «Основные средства».

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 г. 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.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 1 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности данных объектов, учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. рублей, принятые к учету до 1 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в статье «Результаты исследований и разработок» (строка 1120) и по дополнительно введенным строкам к статьям «Нематериальные активы» (строка 1110) и «Основные средства» (строка 1130).

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, 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. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и 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), по которым рыночная стоимость не определяется, 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 статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нерезализованного газа.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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 «Прочие оборотные активы» (строка 1260) бухгалтерского баланса);
- более 12 месяцев после отчетного периода – в составе внеоборотных активов (по статье «Прочие внеоборотные активы» (строка 1170) бухгалтерского баланса).

Расходы будущих периодов списываются по назначению на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Дебиторская и кредиторская задолженность

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 на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

В связи с изменениями в порядке составления отчета о движении денежных средств, внесенными в учет Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. № 11н, начиная с бухгалтерской отчетности за 2011 г., косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков должны быть показаны свернуто. Общество вносит необходимые изменения в систему автоматизации бухгалтерского учета, которые позволят достоверно оценить необходимую для взаимозачета величину косвенных налогов для целей подготовки бухгалтерской отчетности за 2012 г. Руководствуясь требованием рациональности, Общество при подготовке бухгалтерской отчетности за 2011 г. отразило косвенные налоги полностью как в составе платежей поставщикам и подрядчикам, так и в составе поступлений от покупателей и заказчиков отчета о движении денежных средств.

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.

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены на общекорпоративные цели. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строка 1540).

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.

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за её пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица не отделима от управления Группой, управленческие решения и распределение ресурсов проводятся лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Изменения в учетной политике на 2011 г.

В связи с изменением в действующих нормативных актах по бухгалтерскому учету в учетную политику Общества на 2011 г. были внесены следующие изменения:

Начиная с бухгалтерской отчетности за 2011 г. вступает в силу приказ Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями в представлении показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 г. (согласно приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н), отдельные показатели отчетности за 2009 и 2010 гг. представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 г. по иным строкам отчетности.

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 24 декабря 2010 г. № 186н в нормативные акты по бухгалтерскому учету были внесены изменения, вступившие в силу с 2011 г., которые повлекли за собой изменения в учетной политике Общества на 2011 г. Указанные изменения в учетной политике привели к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 г., которые раскрыты в одноименном подразделе пояснительной записки.

Изменения в учете основных средств и нематериальных активов

С 2011 г. объекты основных средств с первоначальной стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. До 1 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. рублей, принятые к учету до 1 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке (см. Пояснение 2).

С 2011 г. объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию (см. Пояснение 2). До 2011 г. в составе основных средств не учитывались объекты, документы по которым не были переданы на государственную регистрацию права собственности.

С 2011 г. переоценка основных средств и нематериальных активов отражается по состоянию на конец отчетного года. До 2011 г. указанная переоценка проводилась по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным.

С 2011 г. суммы уценки и дооценки объектов основных средств в зависимости от результатов текущей и предыдущих переоценок могут относиться на добавочный капитал или на прочие расходы (прочие доходы) (см. Пояснение 5). До 2011 г. уценка и дооценка объектов основных средств в зависимости от результатов текущей и предыдущих переоценок относились на счета добавочного капитала или нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

С 2011 г. отменено положение, запрещающее переоценку земельных участков и объектов природопользования (п. 43 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 г. № 91н).

Изменения в учете резервов сомнительных долгов

С 2011 г. организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания сомнительной прочей дебиторской задолженности. До 2011 г. резерв сомнительных долгов создавался только в отношении задолженности покупателей и заказчиков.

С 2011 г. сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена гарантиями.

До 2011 г. к сомнительной задолженности могла быть отнесена только задолженность, которая не была погашена в сроки, установленные договором.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)

Изменения в учете налога на прибыль

С 2011 г. при изменении ставки налога на прибыль величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежит пересчету на дату, предшествующую дате начала применения измененных ставок (ставки). Возникшая при пересчете разница подлежит отнесению на прибыли и убытки отчетного периода.

До 2011 г. при изменении ставки налога на прибыль величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежала пересчету с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

Изменения в связи с вступлением в силу ПБУ 8/2010

С 2011 г. Общество создает оценочные обязательства по предстоящей оплате работникам заработанных и неиспользованных отпусков. Также Общество создает оценочные обязательства в отношении выплат единовременного пособия при увольнении на пенсию и выплат работникам вознаграждения по итогам работы за год. До 2011 г. указанные оценочные обязательства Общество не создавало.

Отменено резервирование под условные факты хозяйственной деятельности и предстоящих расходов и платежей по выплате вознаграждений по итогам работы за год, которые ранее создавались Обществом.

Изменения в учетной политике на 2012 г.

Существенные изменения в учетную политику на 2011 г. не вносились. В 2012 г. вступают в силу новые нормативные акты, изменяющие порядок учета и отчетности, в частности Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина РФ от 6 октября 2011 г. № 125н, в связи с чем учетная политика Общества может быть соответственно изменена.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2010 г.» и «На 31 декабря 2009 г.» бухгалтерского баланса сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. в связи со следующими обстоятельствами:

1. На основе отчета независимого оценщика Общество провело переоценку основных средств по состоянию на 1 января 2010 г. Переоценка основных средств по состоянию на 1 января 2011 г. не проводилась. В соответствии с изменением в учетной политике на 2011 г. в части даты проведения и в порядке отражения в бухгалтерском учете и отчетности результатов переоценки основных средств, результаты указанной переоценки включены в бухгалтерской отчетности Общества в показатели 2009, а не 2010 г. (корректировка № 1).
2. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. (корректировка № 2).
3. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности объектов недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке. Такие объекты должны обособленно учитываться в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию. Для обеспечения сопоставимости показателей скорректированы соответствующие показатели 2009 и 2010 гг. При определении последствий рассматриваемого изменения учетной политики не учитывались результаты переоценки данных объектов, которая была бы возможна, если бы они были зачислены в составе основных средств на даты проведения соответствующих переоценок основных средств. (корректировка № 3).
4. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности операций продажи объектов недвижимого имущества. При передаче продаваемого объекта покупателю до того, как право собственности переходит от покупателя к продавцу, недвижимое имущество должно отражаться в составе товаров отгруженных. До 1 января 2011 г. данные объекты с момента передачи объекта покупателю до даты регистрации в государственных органах отражались по статье «Основные средства» бухгалтерского баланса. Для обеспечения сопоставимости показателей скорректированы соответствующие показатели 2009 и 2010 гг. (корректировка № 4).
5. По состоянию на начало отчетного года на балансе Общества числится дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения ее должниками, по которой в соответствии с изменениями в порядке формирования в бухгалтерском учете резервов сомнительных долгов Обществу нужно было бы создать резервы в прошлых отчетных периодах (по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г.). В связи с этим соответствующие показатели прошлых лет были скорректированы (корректировка № 5).
6. Изменения в учетной политике Общества по отражению в бухгалтерском учете и отчетности расходов будущих периодов обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. Сумма расходов по страхованию перенесена в статью «Дебиторская задолженность» (строка 1230) (корректировка № 6).
7. Изменение порядка отражения в бухгалтерской отчетности Общества расходов на освоение природных ресурсов обусловило необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. Сумма расходов на освоение природных ресурсов из состава незавершенных капитальных вложений перенесена в состав статьи «Прочие внеоборотные активы» (строка 1170) (корректировка № 7).
8. Изменение с 2011 г. форм бухгалтерской отчетности в соответствии с приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 г. №66н в части раскрытия затрат на формирование объектов нематериальных активов и НИОКР. Соответствующие затраты перенесены из состава незавершенных капитальных вложений и прочих внеоборотных активов в состав статей «Нематериальные активы» (строка 1110) и «Результаты исследований и разработок» (строка 1120) (корректировка № 8).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

9. Изменение порядка отражения в бухгалтерской отчетности Общества денежных эквивалентов обусловило необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. Сумма денежных эквивалентов из состава финансовых вложений перенесена в состав статьи «Денежные средства и денежные эквиваленты» (строка 1250) (корректировка № 9).

10. Изменение порядка отражения в бухгалтерской отчетности Общества задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов обусловило необходимость корректировки соответствующих показателей 2009 и 2010 гг. Сумма задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов перенесена в состав статьи «Кредиторская задолженность» (строка 1520) (корректировка № 10).

Корректировки показателей 2009 и 2010 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2011 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2009 г.					
<u>Бухгалтерский баланс:</u>					
1110	Нематериальные активы	233 375	8	240 466	473 841
1120	Результаты исследований и разработок	-	8	2 625 917	2 625 917
1131	Объекты основных средств	3 292 919 128	1,3,4	626 335 678	3 919 254 806
1134	Незавершенные капитальные вложения	162 222 409	3,7,8	(150 548 555)	11 673 854
1160	Отложенные налоговые активы	8 951 991	2	140 828	9 092 819
1170	Прочие внеоборотные активы	46 826 982	7,8	2 921 285	49 748 267
1100	Итого по разделу I	5 139 024 466		481 715 619	5 620 740 085
1210	Запасы	206 879 907	4,6	(7 958 191)	198 921 716
1215	Товары отгруженные	1 797 430	4	829 792	2 627 222
- ¹	Расходы будущих периодов	8 787 983	6	(8 787 983)	-
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	864 494 248	5,6	1 750 939	866 245 187
1239	Прочие дебиторы	501 081 006	5,6	1 750 939	502 831 945
1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	58 695 234	9	(51)	58 695 183
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	61 688 603	9	51	61 688 654
1259	Прочие денежные средства и их эквиваленты	3 812 360	9	51	3 812 411
1260	Прочие оборотные активы	2 681	6	6 972 120	6 974 801
1200	Итого по разделу II	1 811 712 891		764 868	1 812 477 759
1600	Баланс	6 950 737 357		482 480 487	7 433 217 844

¹ По статьям отчетности за 2009 и за 2010 гг., отсутствующим в отчетности за 2011 г., номера строк (коды показателей) не приводятся

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1340	Переоценка внеоборотных активов	-	1	3 771 562 864	3 771 562 864
- ¹	Добавочный капитал	3 288 669 802	1	(3 288 669 802)	-
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 983 016 052	1,2,5	(1 649 715)	1 981 366 337
1300	Итого по разделу III	5 398 689 419		481 243 347	5 879 932 766
1520	Кредиторская задолженность	299 019 434	10	433 806	299 453 240
- ²	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	433 806	10	(433 806)	-
- ¹	Резервы предстоящих расходов	18 092 357	2	(18 092 357)	-
1540	Оценочные обязательства	-	2	19 329 497	19 329 497
1500	Итого по разделу V	480 839 220		1 237 140	482 076 360
1700	Баланс	6 950 737 357		482 480 487	7 433 217 844

Отчет об изменениях капитала

3600	Чистые активы	5 398 689 419	1,2,5	481 243 347	5 879 932 766
------	---------------	---------------	-------	-------------	---------------

Корректировки показателей 2010 г.

Бухгалтерский баланс:

1110	Нематериальные активы	176 976	8	224 688	401 664
1120	Результаты исследований и разработок	-	8	3 089 366	3 089 366
1131	Объекты основных средств	3 621 565 477	3,4	239 278 465	3 860 843 942
1134	Незавершенные капитальные вложения	268 896 216	3,7,8	(256 107 034)	12 789 182
1160	Отложенные налоговые активы	11 325 511	2	214 562	11 540 073
1170	Прочие внеоборотные активы	51 906 244	7,8	12 848 067	64 754 311
1100	Итого по разделу I	5 471 134 457		(451 886)	5 470 682 571
1210	Запасы	255 445 169	4,6	(10 299 004)	245 146 165
1215	Товары отгруженные	1 554 227	4	666 448	2 220 675
- ¹	Расходы будущих периодов	10 965 452	6	(10 965 452)	-
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 148 339 055	5,6	1 737 404	1 150 076 459
1239	Прочие дебиторы	643 473 810	5,6	1 737 404	645 211 214
1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	20 198 059	9	(51)	20 198 008

² По статьям отчетности за 2009 и за 2010 гг., отсутствующим в отчетности за 2011 г., номера строк (коды показателей) не приводятся

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	207 711 746	9	51	207 711 797
1259	Прочие денежные средства и их эквиваленты	3 811 380	9	51	3 811 431
1260	Прочие оборотные активы	21 672	6	9 163 038	9 184 710
1200	Итого по разделу II	2 356 823 254		601 438	2 357 424 692
1600	Баланс	7 827 957 711		149 552	7 828 107 263
1340	Переоценка внеоборотных активов	-	1	3 769 181 002	3 769 181 002
- ¹	Добавочный капитал	3 769 181 002	1	(3 769 181 002)	-
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 292 965 777	2,5	(1 260 110)	2 291 705 667
1300	Итого по разделу III	6 189 150 344		(1 260 110)	6 187 890 234
1520	Кредиторская задолженность	502 161 023	10	722 068	502 883 091
- ³	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	722 068	10	(722 068)	-
- ¹	Резервы предстоящих расходов	2 134 381	2	(2 134 381)	-
1540	Оценочные обязательства	-	2	3 544 043	3 544 043
1500	Итого по разделу V	634 908 598		1 409 662	636 318 260
1700	Баланс	7 827 957 711		149 552	7 828 107 263

Отчет о прибылях и убытках:

2120	Себестоимость продаж	(1 250 746 262)	2	(149 124)	(1 250 895 386)
2220	Управленческие расходы	(47 059 362)	2	(227 094)	(47 286 456)
2340	Прочие доходы	2 302 482 271	2	203 697	2 302 685 968
2350	Прочие расходы	(2 577 901 278)	5	(86)	(2 577 901 364)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	525 173 441		(172 607)	525 000 834
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	-	2	12 697 054	12 697 054
- ¹	Отложенные налоговые обязательства	12 697 054	2	(12 697 054)	-
2450	Изменение отложенных налоговых активов	-	2	2 503 623	2 503 623
- ¹	Отложенные налоговые активы	2 429 890	2	(2 429 890)	-
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	65 221 308	2,5	(39 211)	65 182 097

Отчет об изменениях капитала

3600	Чистые активы	6 189 150 344	2,5	(1 260 110)	6 187 890 234
------	---------------	---------------	-----	-------------	---------------

³ По статьям отчетности за 2009 и за 2010 гг., отсутствующим в отчетности за 2011 г., номера строк (коды показателей) не приводятся

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2010 г., в том числе:

1. пересчет денежных потоков в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции (ранее применялся курс на отчетную дату);
2. признание высоколиквидных финансовых вложений в составе денежных эквивалентов;
3. свернутое отражение валютно-обменных операций в составе денежных потоков от текущих операций;
4. отражение предоставления краткосрочных займов выданных и поступлений от погашения краткосрочных займов выданных в составе денежных потоков от текущих операций (корректировка № 1);
5. отражение финансирования (в виде вкладов в имущество), предоставленного дочерним обществам, в составе денежных потоков от текущих операций (корректировка № 2);
6. отражение уплаты дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) в составе денежных потоков от финансовых операций (корректировка № 3).

Существенные корректировки приведены ниже:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
------------	---------------------	------------------------	---------------------	---------------	------------------------------

Денежные потоки от текущих операций

4110	Поступления – всего	5 607 166 218	1	(1 967 740 068)	3 639 426 150
4120	Платежи – всего	(4 581 516 586)	1,2,3	1 932 092 228	(2 649 424 358)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 025 649 632		(35 647 840)	990 001 792

Денежные потоки от инвестиционных операций

4210	Поступления - всего	152 788 206	1	(16 687 798)	136 100 408
4220	Платежи – всего	(960 463 033)	1,2	111 250 179	(849 212 854)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(807 674 827)		94 562 381	(713 112 446)

Денежные потоки от финансовых операций

4310	Поступления - всего	125 647 558		1 888 620	127 536 178
4320	Платежи – всего	(197 109 099)	3	(54 316 060)	(251 425 159)
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(71 461 541)		(52 427 440)	(123 888 981)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2009 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 406 115 191	955 360 918	1 274 767 061	424 746 451	912 665 843	10 973 655 464
Накопленная амортизация	<u>4 895 201 119</u>	<u>697 646 486</u>	<u>957 638 051</u>	<u>174 458 228</u>	<u>329 456 774</u>	<u>7 054 400 658</u>
Остаточная стоимость	2 510 914 072	257 714 432	317 129 010	250 288 223	583 209 069	3 919 254 806
По состоянию на 31 декабря 2010 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 491 468 810	972 945 142	1 319 575 430	442 875 395	1 014 445 559	11 241 310 336
Накопленная амортизация	<u>5 099 795 901</u>	<u>719 891 795</u>	<u>1 006 705 243</u>	<u>187 723 313</u>	<u>366 350 142</u>	<u>7 380 466 394</u>
Остаточная стоимость	2 391 672 909	253 053 347	312 870 187	255 152 082	648 095 417	3 860 843 942
По состоянию на 31 декабря 2011 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 025 184 972	1 163 407 838	1 685 930 145	565 181 012	1 316 088 708	13 755 792 675
Накопленная амортизация	<u>6 160 939 355</u>	<u>857 575 298</u>	<u>1 250 999 561</u>	<u>243 257 178</u>	<u>461 698 892</u>	<u>8 974 470 284</u>
Остаточная стоимость	2 864 245 617	305 832 540	434 930 584	321 923 834	854 389 816	4 781 322 391

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 4 639 193 813 тыс. руб., 3 787 704 605 тыс. руб. и 3 869 110 689 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

В составе основных средств на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации в сумме 549 003 359 тыс. руб., 239 944 913 тыс. руб. и 144 760 887 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 5 406 165 тыс. руб., 2 328 049 тыс. руб. и 2 195 743 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2011 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 1 136,0 – км 1 574,7», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток участок, км 158,0 – км 505,0», «Северо – Европейский газопровод, участок Грязовец – Выборг, км 597 – км 917», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток участок, км 874,0 – км 1 136,0», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, подводный переход через пролив Невельского, км 133,9 – км 158,0».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Переоценка основных средств

	Магистраль- ные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудова- ние	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2009 г.						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	337 646 002	48 615 318	18 504 172	35 229 062	60 001 383	499 995 937
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	-	261	252	-	146	659
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	-	-	(302 786)	(49 028)	(137 324)	(489 138)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	<u>(12 016 683)</u>	<u>(535 994)</u>	<u>(1 571 223)</u>	<u>(851 277)</u>	<u>(2 127 698)</u>	<u>(17 102 875)</u>
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	325 629 319	48 079 585	16 630 415	34 328 757	57 736 507	482 404 583
По состоянию на 31 декабря 2011 г.						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	374 925 966	35 582 640	37 864 799	52 611 566	64 610 309	565 595 280
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	94 462	559 815	921 073	270 629	1 578 023	3 424 002
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	-	-	(499 808)	(89 696)	(339 514)	(929 018)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	<u>(999 699)</u>	<u>(615)</u>	<u>(193 179)</u>	<u>(212 535)</u>	<u>(554 357)</u>	<u>(1 960 385)</u>
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	374 020 729	36 141 840	38 092 885	52 579 964	65 294 461	566 129 879

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные 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 1151) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 2 338 448 тыс. руб., 2 280 841 тыс. руб. и 461 069 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1152) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 715 599 тыс. руб., 715 312 тыс. руб. и 762 726 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1153) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 880 тыс. руб., 3 880 тыс. руб. и 3 896 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1154 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 22 287 895 тыс. руб., 23 757 537 тыс. руб. и 12 887 735 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 11 152 480 тыс. руб., 5 887 557 тыс. руб. и 2 789 809 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Величина обеспечений, полученных под выданные займы, отражается в форме 8 «Обеспечения обязательств» пояснения к бухгалтерскому балансу и по состоянию на 31 декабря 2009 г. составляет 65 322 838 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2011 г. обеспечений, полученных под выданные займы, не было.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1150) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 8 065 717 тыс. руб., 8 639 241 тыс. руб. и 1 684 497 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Совместная деятельность,	111 318 165	95 250 729	80 258 963
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	89 881 731	74 055 505	59 642 626
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	16 552 975	14 700 444	10 000 886
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 180 363	3 180 363
Долгосрочные депозиты	8 060 702	9 270 404	10 192 413
Прочие,	371 126	371 126	764 320
в том числе:			
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>370 126</u>	<u>370 126</u>	<u>763 320</u>
Итого	119 749 993	104 892 259	91 215 696

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также других организаций, в сумме 1 171 921 245 тыс. руб., 998 127 084 тыс. руб. и 1 106 968 435 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 483 017 870 тыс. руб., 397 450 816 тыс. руб. и 363 516 436 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе учтены расходы, связанные с выполнением условий лицензионных соглашений, в сумме 35 418 198 тыс. руб., 30 160 393 тыс. руб. и 30 391 280 тыс. руб.; расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 16 761 450 тыс. руб., 12 017 802 тыс. руб. и 9 300 146 тыс. руб. и расходы на строительство (бурение) геологоразведочных скважин в сумме 31 868 213 тыс. руб., 17 047 419 тыс. руб. и 4 916 649 тыс. руб. соответственно.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	2011 г.	31 декабря 2010 г.	2009 г.
Задолженность за газ, проданный:	389 933 654	286 151 432	260 575 993
на территории Российской Федерации	143 532 676	119 423 389	80 999 795
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 74 478 690 тыс. руб., 52 414 144 тыс. руб. и 35 081 967 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно), в том числе:	246 400 978	166 728 043	179 576 198
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 889 854 тыс. руб., 2 163 521 тыс. руб. и 2 333 900 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно)	168 940 589	132 029 782	130 816 965
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 326 725 тыс. руб. и 581 138 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	87 471 937	87 455 343	36 633 603
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 117 812 тыс. руб. и 120 167 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	7 129 523	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 2011 и 2010 гг. соответственно. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	30 496 964	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. и 2011 г. не создавался)	1 496 687	776 847	1 063 752
Итого	516 528 765	400 714 653	324 868 834

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации в основном связано с увеличением дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз». Задолженность ООО «Газпром межрегионгаз» за поставленный газ составила 117 702 965 тыс. руб., 98 298 407 тыс. руб. и 70 768 617 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно. В 2009 г. 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, на 31 декабря 2011 г. данная задолженность погашена.

В 2007 г. 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 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 74 923 321 тыс. руб., 53 128 514 тыс. руб. и 35 081 967 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 143 032 тыс. руб., 373 742 тыс. руб. и 396 862 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528 бухгалтерского баланса).

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1233) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 28 937 793 тыс. руб. и 38 859 322 тыс. руб. соответственно. Краткосрочная часть аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, и составила 9 921 530 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. и 26 295 302 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 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 1234) бухгалтерского баланса в сумме 472 301 366 тыс. руб., 648 225 919 тыс. руб. и 539 607 272 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 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 1239) бухгалтерского баланса в сумме 1 114 240 916 тыс. руб., 516 782 663 тыс. руб. и 283 682 657 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 г. и 38 339 216 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Средства в кассе	21 428	7 891	5 065
Средства на расчетных счетах	130 129 385	86 670 344	17 830 252
Средства на валютных счетах	53 673 528	117 222 131	40 040 926
Средства на специальных счетах в банках	<u>3 953 791</u>	<u>3 811 380</u>	<u>3 812 360</u>
Итого денежные средства	187 778 132	207 711 746	61 688 603
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	<u>51</u>	<u>51</u>	<u>51</u>
Итого денежные эквиваленты	<u>51</u>	<u>51</u>	<u>51</u>
Итого	187 778 183	207 711 797	61 688 654

По статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса в том числе отражены денежные средства в сумме 3 876 028 тыс. руб., 3 668 529 тыс. руб. и 3 637 686 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 12).

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 35 847 090 тыс. руб. и 132 384 935 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно; поступления от погашения краткосрочных займов, выданных другим организациям в сумме 23 907 390 тыс. руб. и 14 410 894 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 64 156 368 тыс. руб. и 94 226 676 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно; краткосрочные займы, предоставленные другим организациям, в сумме 33 833 902 тыс. руб. и 15 466 826 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно; денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 410 674 408 тыс. руб. и 258 358 872 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на расчеты по капитальному строительству в сумме 1 159 834 735 тыс. руб. и 694 174 765 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010. и 2009 гг. в составе прочих оборотных активов в том числе учтены расходы по выполненным геологоразведочным работам в сумме 5 332 357 тыс. руб., 6 887 482 тыс. руб. и 5 484 677 тыс. руб. расходы, связанные с выполнением условий лицензионных соглашений, в сумме 1 182 660 тыс. руб., 818 153 тыс. руб. и 748 402 тыс. руб.; расходы на приобретение программного обеспечения в сумме 1 823 285 тыс. руб., 818 927 тыс. руб. и 16 540 тыс. руб. и расходы по выполненным пусконаладочным работам в сумме 1 740 789 тыс. руб., 587 730 тыс. руб. и 700 712 тыс. руб. 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); в 2011 г. не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2010 г. были начислены дивиденды в размере 3,85 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составляет 90 983 996 тыс. руб. По итогам работы за 2009 и 2008 гг. дивиденды были начислены в размере 2,39 и 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 56 472 955 тыс. руб. и 8 500 865 тыс. руб. соответственно.

Резервный капитал

В 2011, 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).

Переоценка внеоборотных активов

На 31 декабря 2009 и 2011 гг. добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой объектов основных средств (см. Пояснение 5).

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		
			2011 г.	2010 г.	2009 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	58 150 852	55 045 726	54 625 436
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2012-2016	25 780 218	-	-
«Кредит Свисс Интернешнл» ¹	Долл. США	2017	16 886 139	15 988 859	15 866 779
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2013-2022	15 934 701	7 108 095	-
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2011-2021	10 261 872	10 268 911	-
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2011-2014	6 923 689	11 410 440	16 143 664
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2011-2012	3 794 998	10 774 235	17 819 379
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2011	-	2 906 970	5 770 671
«Дж. П. Морган Чейз Банк» ²	Долл. США	2011	-	1 528 434	3 034 253
«Ситибанк» Н.А. ^{1,2}	Долл. США	2011-2012	-	1 247 932	1 819 558
ОАО «Сбербанк России» ²	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	1 347 547	1 374 261	1 759 109
Итого, в том числе			139 080 016	117 653 863	236 943 678
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			11 047 364	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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2011 г., составила 40 130 075 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2011 г. составила 30 768 141 тыс. руб. (в течение 2010 г. полученных кредитов – 18 061 849 тыс. руб., погашенных – 147 037 528 тыс. руб. и в течение 2009 г. полученных – 129 280 578 тыс. руб., погашенных – 301 845 147 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 соглашению об открытии кредитной линии № 407 от 19.02.2009 г. Обществом 9 марта 2011 г. был привлечен краткосрочный кредит «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 6 300 000 тыс. руб., который был погашен 10 марта 2011 г.

В апреле 2011 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Ситибанк» Н.А.

В июне 2011 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Дж. П. Морган Чейз Банк».

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. на сумму 25 416 080 тыс. руб. на разработку Бованенковского газового месторождения со сроком погашения в декабре 2016 г. и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 1,95%.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2011, 2010 и 2009 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5,0% до 9,63%, 5,0% до 9,63% и от 4,15% до 10,50% соответственно. Кроме того, в 2009-2011 гг. применялись ставки Либор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 и 2009 гг. применялись ставки Либор, в 2011 г. краткосрочные кредиты в валюте не привлекались.

По рублевым долгосрочным кредитам фиксированные процентные ставки в 2009 г. варьировались от 6,25% до 8,0%, фиксированная процентная ставка в 2010 г. составляла 8,0%, в 2011 г. долгосрочные кредиты в рублях не привлекались.

По рублевым краткосрочным кредитам в 2011 г. фиксированная процентная ставка составляла 3,43%, в 2009 и 2010 гг. краткосрочные кредиты в рублях не привлекались.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

			31 декабря		
Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	2011 г.	2010 г.	2009 г.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2012	153 650 974	64 440 169	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	73 706 934	69 771 148	69 238 425
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2012	57 952 178	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	52 919 449	51 219 912	55 099 779
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	51 724 830	48 962 839	48 588 994
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	43 757 238	41 420 699	41 104 440
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	43 099 514	41 715 349	44 875 253
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	42 717 769	40 436 736	40 127 989
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	41 787 524	40 445 495	43 509 209
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	41 607 758	39 385 996	39 093 806
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	41 345 024	39 137 292	38 838 467
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	39 218 472	37 124 293	36 840 838
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	38 030 540	36 809 168	38 144 354
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	36 056 813	34 131 460	33 870 856
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	33 892 267	32 803 799	35 288 660
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	32 364 325	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	32 341 827	30 614 845	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	29 435 035	28 490 415	30 648 541
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	25 794 442	24 417 076	24 230 645
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	21 668 991	20 975 289	22 564 151
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	21 021 514	20 346 889	21 888 149
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	19 440 005	-	-
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2011-2020	18 837 878	22 747 073	27 117 502
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	16 554 832	15 670 841	15 551 190
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	16 191 955	15 327 341	15 210 313
«Газпром ЕСП» СА	Долл. США	2012	15 924 218	-	-
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2014	15 156 165	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	13 088 616	12 389 713	12 295 114
«РосУкрЭнерго» АГ ⁴	Долл. США	2012	10 778 254	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	8 469 546	8 017 291	7 956 077
«Газстрим» СА	Долл. США	2011-2012	1 250 675	2 367 784	3 524 558
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2011	-	17 208 860	15 471 747
«Газпром Германия» ГмбХ ¹	Долл. США	2012	-	13 596 009	-
«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	10 014 400	10 010 800	10 007 200
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 134 700	5 133 700	5 132 700
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 007 550	5 005 650	5 003 750
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	-	5 061 350	5 060 400
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	-	-	5 158 750
Итого, в том числе			1 109 942 212	875 185 281	845 985 294
со сроком погашения до одного года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			396 027 626	110 179 027	82 989 248

⁴ Указанные займы погашены ранее срока, указанного в договоре

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2011 г., составила 231 870 752 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2011 г. составила 102 568 018 тыс. руб. (в течение 2010 г. сумма полученных займов составила 109 474 330 тыс. руб., погашенных – 119 018 861 тыс. руб. и в 2009 г. сумма полученных займов составила 333 477 083 тыс. руб., погашенных – 201 177 679 тыс. руб.).

Долгосрочный заем «Газпром Интернешнл» СА на сумму 18 837 878 тыс. руб., 22 747 073 тыс. руб. и 27 117 502 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно, обеспечен экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 г. облигаций на сумму 34 644 000 тыс. руб. со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63%, а также заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2009 г. облигаций на сумму 76 634 325 тыс. руб. со сроком погашения 23 апреля 2019 г. и процентной ставкой 9,25%. 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 по облигациям, размещенным в 2004 г.) и 23 апреля 2012 г. (дата исполнения опциона – пут по облигациям, размещенным в 2009 г.), соответственно.

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 Brent. В 2011, 2010 и 2009 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%.

В ноябре 2010 г. Общество привлекло два 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%. В июле 2011 г. было осуществлено досрочное погашение займа «Газпром Германия» ГмбХ.

В марте 2011 г. Общество привлекло два займа от «РосУкрЭнерго» АГ на сумму 15 808 210 тыс. руб. и сумму 482 248 тыс. руб. соответственно со сроком погашения не ранее июля 2012 г. и процентной ставкой 3,5%. В октябре 2011 г. было осуществлено частичное досрочное погашение по одному из займов (15 808 210 тыс. руб.) на сумму 7 385 051 тыс. руб.

В течение 2011 г. Общество привлекло три займа от «Росингаз» Лтд.: в сентябре на сумму 22 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в марте 2012 г. и процентной ставкой 4,5% и в октябре на сумму 20 300 000 тыс. руб. со сроком погашения в феврале 2012 г. и процентной ставкой 5,0% и на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в феврале 2012 г. и процентной ставкой 4,9%.

В октябре 2011 г. Общество привлекло заем от «Газпром ЕСП» СА, полученный в результате размещения облигаций, на сумму 15 412 168 тыс. руб. со сроком погашения в апреле 2012 г. и процентной ставкой 3,60%.

В ноябре 2011 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите, на суммы 18 636 720 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 г. и процентной ставкой 6,00% и 31 061 200 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 г. и процентной ставкой 4,95%.

В ноябре 2011 г. Общество привлекло заем от ООО «Газпром капитал» на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в ноябре 2014 г. и процентной ставкой 7,6%.

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 – 2011 гг. не менялись.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2011 г. варьировались от 1,50% до 10,50%, в 2010 г. варьировались от 3,20% до 10,50%, а в 2009 г. варьировались от 5,30% до 10,50%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2011 г. варьировались от 1,50% до 3,60%, в 2010 г. процентная ставка составляла 2,25%, а в 2009 г. процентные 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, в течение 2011 г. варьировались от 7,0% до 13,75%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2011 г. варьировались от 4,5% до 5,0%, в 2009 и 2010 гг. краткосрочные займы в рублях не привлекались.

В 2009 г. Обществу были предоставлены кредитные линии банками «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк ВТБ» и Центральный филиал «АБ «Россия» на суммы 25 000 000 тыс. руб., 17 000 000 тыс. руб., 5 000 000 тыс. руб. и 100 000 тыс. долларов США соответственно со сроками погашения в феврале 2012 г., в феврале 2012 г., в июне 2012 г. и в июле 2012 г. соответственно.

В рамках кредитной линии, предоставленной «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Общество получило в отчетном году 6 300 000 тыс. руб. и погасило 6 300 000 тыс. руб.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, предоставленной «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), по ставке 3,43% составила в отчетном году 592 тыс. руб.

Ранее выборки по вышеуказанным кредитным линиям не осуществлялись.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 24 045 591 тыс. руб., 10 288 453 тыс. руб. и 17 988 867 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и установленных ставок по налогу на прибыль (20%, 9%, 0%), составила 213 473 906 тыс. руб. и 97 258 921 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно. Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил 241 497 924 тыс. руб. и 189 568 220 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2011 г., составил минус 36 698 162 тыс. руб. (уменьшение текущего налога за 2008-2010 гг., в основном, связано с применением специального коэффициента к норме амортизации). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2010 г., составил минус 11 926 524 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 345 660 967 тыс. руб. и 354 385 665 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2011 и 2010 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 97 090 321 тыс. руб. и 30 067 980 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2011 и 2010 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 248 570 646 тыс. руб. и 324 317 685 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно и повлекло превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 50 272 601 тыс. руб. и 65 182 097 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 31 006 818 тыс. руб. и 21 734 173 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 5 575 713 тыс. руб. и 9 216 058 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно. В 2011 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 25 431 105 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового актива на сумму 5 086 221 тыс. руб. В 2010 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 12 518 115 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового актива на сумму 2 503 623 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 2 664 912 тыс. руб. и 2 168 664 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно, а также различным порядком признания расходов на освоение природных ресурсов в бухгалтерском и налоговом учете, вызвавшим увеличение отложенного налогового актива на 2 575 699 тыс. руб. и 71 230 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2011 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 148 468 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о прибылях и убытках. В 2010 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 56 370 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 540 904 718 тыс. руб. (в т. ч. 296 892 248 тыс. руб. по текущему периоду) в 2011 г. и 125 035 931 тыс. руб. в 2010 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 231 348 009 тыс. руб. (в т. ч. 130 624 335 тыс. руб. по текущему периоду) и 199 519 161 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно. В 2011 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 309 556 709 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового обязательства на 64 032 966 тыс. руб. (в т. ч. 33 253 582 тыс. руб. по текущему периоду). 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.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей увеличение отложенного налогового обязательства в 2011 г. на 18 155 970 тыс. руб. и уменьшение отложенного налогового обязательства в 2010 г. на 30 009 045 тыс. руб., а также различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, что повлекло увеличение отложенного налогового обязательства в 2011 г. на 43 980 826 тыс. руб. (в т. ч. 13 201 443 тыс. руб. по текущему периоду).

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2011 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 2 122 820 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о прибылях и убытках. В 2010 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 2 166 173 тыс. руб.

В декабре 2011 г. ОАО «Газпром» приняло решение о создании на основании договора в Группе Газпром консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль (далее – КГН) начиная с 2012 г. В КГН войдут 56 наиболее крупных российских обществ с долей прямого (косвенного) участия в них ОАО «Газпром» более 90%. ОАО «Газпром» как ответственный участник данной группы планирует подать договор о создании КГН для регистрации в налоговые органы до 31 марта 2012 г. После регистрации договора ОАО «Газпром» как ответственный участник данной группы будет являться налогоплательщиком по налогу на прибыль по созданной КГН, будет исчислять и уплачивать налог на прибыль по этой группе.

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 373 676 684 тыс. руб. и 312 728 376 тыс. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно.

14. ПРОЧИЕ КРЕДИТОРЫ

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) 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 76 624 542 тыс. руб., 55 255 606 тыс. руб. и 6 334 099 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 19).

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	884 266 555	761 241 719
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 941 053 821	1 470 112 190
в страны дальнего зарубежья	<u>1 366 620 616</u>	<u>1 026 161 973</u>
	2 825 320 376	2 231 353 909
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	380 539 248	372 944 949
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	170 527 018	126 548 975
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	153 926 911	145 256 818
Прочие	<u>4 027 878</u>	<u>3 285 691</u>
Итого	3 534 341 431	2 879 390 342

Увеличение выручки от продажи газа на 26,6% в основном было вызвано ростом цен и объемов продаж газа.

В выручку от продаж за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера.

Покупателями Общества, на которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от продажи газа, являются следующие покупатели:

	2011 г.	2010 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	770 553 031	670 633 152
НАК «Нафтогаз Украины»	341 898 918	264 612 951

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)

	<u>2011 г.</u>	<u>2010 г.</u>
Покупная стоимость газа, проданного на территории Российской Федерации	302 655 935	263 274 515
за пределами Российской Федерации, в том числе:	526 861 684	399 890 372
в страны дальнего зарубежья	<u>461 496 576</u>	<u>344 796 167</u>
	829 517 619	663 164 887
 Затраты по транспортировке газа, проданного на территории Российской Федерации	 375 651 706	 342 524 765
за пределами Российской Федерации, в том числе:	450 709 059	410 357 157
в страны дальнего зарубежья	<u>341 210 267</u>	<u>307 279 152</u>
	826 360 765	752 881 922
 Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	 394 823 176	 375 585 137
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	93 443 013	80 890 644
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	135 195 931	133 186 621
Затраты по прочей деятельности	<u>5 536 605</u>	<u>4 413 832</u>
Итого	2 284 877 109	2 010 123 043

Рост затрат на покупку газа вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами Российской Федерации.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 326 112 тыс. руб. и 396 283 тыс. руб. в течение 2011 и 2010 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

	2011 г.		2010 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 886 517 265	2 886 556 597	1 975 762 624	1 975 402 076
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	267 653 506	310 846 382	211 205 381	205 872 597
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	91 994 001	836 283	1 097 135	150 887 120
Движение финансовых вложений	17 479 719	15 269 061	48 728 190	43 195 093
Прибыль (убыток) прошлых лет	7 863 470	4 185 170	17 782 394	6 744 054
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	1 634 919	24 671 863	1 570 235	19 639 988
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	979 054	463 424	519 485	9 214 381
Вклады в имущество дочерних обществ	-	64 156 368	-	94 226 676
Расходы на освоение природных ресурсов	-	9 631 952	-	3 451 823
Расходы на благотворительность	-	6 178 817	-	12 326 581
Доходы/расходы от продажи иных активов	18	-	15 094 519	14 874 102
Уступка права требования по дебиторской задолженности	-	-	9 295 631	9 295 631
Прочие	<u>9 088 845</u>	<u>30 220 130</u>	<u>21 630 374</u>	<u>32 771 242</u>
Итого	3 283 210 797	3 353 016 047	2 302 685 968	2 577 901 364

В 2010 г. в состав статьи «Движение финансовых вложений» включены развернуто доходы в сумме 48 714 737 тыс. руб. и расходы в сумме 43 176 977 тыс. руб. от продажи доли в уставном капитале ООО «СеверЭнергия».

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. за 2010 г. по операциям с ФИСС было осуществлено на дату исполнения сделки (в 2011 г. операции с ФИСС не исполнялись). Финансовый результат от исполнения валютных форвардов был определен Обществом как разница между курсом доллара США к российскому рублю, установленному Центральным Банком России на дату исполнения форвардного контракта, и форвардным курсом, установленным сторонами форвардного контракта для купли-продажи иностранной валюты.

В 2011 г. Общество заключило десять валютных форвардных контрактов на продажу 493 431 тыс. долларов США с исполнением в 2012 г. (в 2010 г. – два валютных форвардных контракта на продажу 485 000 тыс. долларов США с исполнением в 2010 г.). Базисным активом форвардных контрактов является иностранная валюта – доллар США. При заключении контрактов Общество исходило из того, что финансовый результат от их исполнения позволит снизить негативный эффект неопределенности обменного курса доллара США по отношению к российскому рублю в отношении валютной выручки Общества.

Чистая нереализованная прибыль по валютным форвардным контрактам по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 240 946 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2011 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 15 491 679 тыс. руб., 8 942 915 тыс. руб. и 21 739 539 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

В связи с ростом котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2011 г. отразило доходы в сумме 91 994 001 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2011 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 91 616 133 тыс. руб. В 2010 г. Общество признало 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.

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.

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 284 839 тыс. руб. и 183 230 тыс. руб. в течение 2011 и 2010 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

В 2010 г. 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 годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром добыча шельф»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром информ»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Темрюкмортранс»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром нефть шельф»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром переработка»	«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	«Газпром Финанс» Б.В.
ООО «Газпром ПХГ»	ООО «Газпром капитал»
ООО «Газпром связь»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром сжиженный газ»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Газ-Ойл»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ОАО «Белтрансгаз»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «Ковыктанефтегаз»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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» и ОАО «Белтрансгаз», зарегистрированных 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 «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1151) бухгалтерского баланса Общества. В октябре 2011 г. Общество внесло 10 000 000 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2011 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса и не отразило увеличение финансового вложения в капитал.

В марте 2011 г. Общество осуществило продажу ООО «Миласи Энжиниринг Лимитед» доли в уставном капитале ООО «Газпром бурение» за 4 050 000 тыс. руб. (100%). Сумма доходов и расходов от продажи доли отражена в составе прочих доходов и расходов.

В марте 2011 г. Общество приобрело у ОАО Компания «РУСИА Петролеум» долю в размере 100% уставного капитала ООО «Ковыктанефтегаз» за 1 290 283 тыс. руб.

В июле 2011 г. ООО «Газпром добыча Красноярск» было переименовано в ООО «Газпром геологоразведка».

В июле 2011 г. ООО «Газпром трансгаз – Кубань» было переименовано в ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

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., доля ОАО «Газпром» в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2010 г. составила 50 % стоимостью 72 432 063 тыс. руб. и была представлена по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1152) бухгалтерского баланса. В ноябре 2011 г. Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь на приобретение оставшейся доли в размере 50% уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долл. США. В соответствии с договором в декабре 2011 г. Общество приобрело долю в размере 50% уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 78 304 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2011 г. доля ОАО «Газпром» в ОАО «Белтрансгаз» составила 100% стоимостью 150 736 063 тыс. руб. и была представлена по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1151) бухгалтерского баланса.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	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»	80,00%	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
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 43 176 977 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 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%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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).

В октябре 2011 г. Общество осуществило продажу ОАО «Газпром нефть» доли в уставном капитале ЗАО «Газпром нефть Оренбург» за 3 576 000 тыс. руб. (61,8%). Сумма доходов и расходов от продажи доли отражена в составе прочих доходов и расходов.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
«Штокман Девелопмент» АГ	51,0%	Разработка газовых месторождений	Швейцария
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«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	Республика Беларусь
АО «ЕвРоПол ГАЗ.»	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
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
«Саус стрим» АГ	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Швейцария
«Саус стрим Австрия» ГмбХ	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	«ВИНГАЗ» ГмбХ и Ко. КГ
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	ОАО «Газпром газэнергосеть»
«ГВХ - Газхандель» ГмбХ (ранее «ГВХ – Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (ранее ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»)
АО «Овергаз Инк»	«Росингаз» Лтд.
	«Газпром (Швейцария)» АГ
ЗАО «Панрусгаз»	(ранее «ЗМБ (Швейцария)» АГ)
АО «Промгаз С.П.А.»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Газпром Германия» ГмбХ

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 «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газпром газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2011 г.	2010 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 040 455 987	761 241 719
предоставление имущества в аренду	371 208 648	361 916 819
услуги по организации транспортировки газа	15 957 080	16 054 804
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	787 728 128	706 987 556
газа	337 193 241	290 898 654
жидких углеводородов	56 314 572	49 382 041
услуг по переработке жидких углеводородов	23 580 847	21 348 385

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Белтрансгаз»), 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 (кроме ОАО «Белтрансгаз») 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». Для ОАО «Белтрансгаз» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	1 467 422 074	1 051 063 612	853 364 406
Кредиторская задолженность	309 759 836	247 055 820	167 400 910

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 243 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. был создан резерв в сумме 149 тыс. руб.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	13 403 063	11 158 304	2 209 095
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 487 677	3 573 000	5 788 220

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 781 233 тыс. руб., 751 827 тыс. руб. и 1 158 440 тыс. руб. в 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 3,19% до 20,0%, от 1,89% до 9,25% и от 5,79% до 9,00% в 2011, 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		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	15 000 000	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	153 807 138	64 440 169	-

По состоянию на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернему обществу «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 153 650 973 тыс. руб. и 64 440 169 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 1 558 351 тыс. руб., 442 889 тыс. руб. и 271 363 тыс. руб. в 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., составила 1 402 187 тыс. руб., 442 889 тыс. руб. и 46 423 тыс. руб. в 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием по ставкам от 1,50% до 7,60% в 2011 г., 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 132 639 627 тыс. руб., 97 530 450 тыс. руб. и 57 005 939 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2011 г.	2010 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	35 316 134	33 070 885
газа	8 891 927	7 409 726
Приобретение:		
газа	99 694 033	87 051 526
жидких углеводородов	3 134 850	3 528 960

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		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	8 575 618	16 651 710	16 594 545
Кредиторская задолженность	18 397 430	19 572 730	16 077 340

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 53 211 тыс. руб. и 170 223 тыс. руб. соответственно, в 2009 г. резерв не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	8 829 275	-	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.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 679 275 тыс. руб. Сумма процентов, начисленных в 2011 г. по займу, выданному Обществом ОАО «Дальтрансгаз», составила 200 452 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 381 204 тыс. руб., 876 913 тыс. руб. и 628 926 тыс. руб. в 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 4,73% до 6,02% в 2011 г., от 6,98% до 8,00% в 2010 и 2009 гг.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 18 528 271 тыс. руб., 17 659 895 тыс. руб. и 28 841 550 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2011 г.	2010 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
Газа	87 356 079	198 052 619
Приобретение:		
Газа	122 541 234	9 671 384
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	24 477 855	33 987 525
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	21 646 791	17 829 571

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		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	87 855 820	162 197 441	65 038 874
Кредиторская задолженность	14 532 389	22 014 744	9 944 113

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 73 600 707 тыс. руб., 50 261 860 тыс. руб. и 32 759 218 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		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	2 509 525	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	2 592 795	6 170 964	23 234 435

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу – «Норд Стрим» АГ, составила 343 477 тыс. руб., 812 867 тыс. руб. и 320 783 тыс. руб. в 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 9 361 661 тыс. руб., 10 203 828 тыс. руб. и 11 477 995 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	8 060 702	9 270 404	10 192 413
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 300 959	933 424	1 285 582

Задолженность Общества по кредиту, полученному от крупнейшего зависимого общества – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила:

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	7 500 000

Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным Обществом от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 592 тыс. руб., 236 712 тыс. руб. и 600 000 тыс. руб. в 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от крупнейшего зависимого общества – «РосУкрЭнерго» АГ, составила:

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	10 778 254	-	-

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от «РосУкрЭнерго» АГ по ставке 3,5%, составила 406 126 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 113 841 396 тыс. руб., 63 728 311 тыс. руб. и 22 445 864 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ОАО «Газпром»

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
----------------	-------------------------	--------------------	---	--	---

Денежные потоки от текущих операций

4110	Поступления – всего, в том числе	4 088 906 915	1 818 864 704	3 639 426 150	1 567 957 375
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	3 977 157 600	1 778 495 722	3 318 886 147	1 531 291 200
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	-	-	-	-
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления	111 749 315	40 368 982	320 540 003	36 666 175
4120	Платежи – всего, в том числе	(3 010 222 013)	(1 702 333 038)	(2 649 424 358)	(1 533 876 243)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 077 143 648)	(1 605 157 297)	(1 793 749 629)	(1 352 583 313)
4122	в связи с оплатой труда работников	(18 519 177)	-	(15 489 755)	-
4123	процентов по долговым обязательствам	(63 108 748)	(1 462 539)	(70 150 132)	(236 712)
4124	налога на прибыль организаций	(235 704 062)	-	(186 925 150)	-
4129	прочие платежи	(615 746 378)	(95 713 202)	(583 109 692)	(181 056 218)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 078 684 902	116 531 666	990 001 792	34 081 132

Денежные потоки от инвестиционных операций

4210	Поступления – всего, в том числе	87 522 492	77 896 907	136 100 408	85 179 398
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	402 636	85 634	264 636	178 525
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	7 632 789	3 576 000	48 716 815	-
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	13 857 998	11 124 673	39 171 322	39 128 417
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	63 169 766	61 583 555	45 997 653	43 959 778
4219	прочие поступления	2 459 303	1 527 045	1 949 982	1 912 678
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 300 858 910)	(776 608 446)	(849 212 854)	(499 392 655)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(2 518 630)	(558 853)	(866 542)	(154 988)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(110 245 235)	(108 619 443)	(100 739 851)	(63 082 812)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(6 620 924)	(6 582 716)	(21 452 624)	(21 436 586)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4229	прочие платежи	(1 181 474 121)	(660 847 434)	(726 153 837)	(414 718 269)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 213 336 418)	(698 711 539)	(713 112 446)	(414 213 257)

Денежные потоки от финансовых операций

4310	Поступления – всего, в том числе	265 700 827	109 460 664	127 536 178	64 192 361
4311	получение кредитов и займов	265 700 827	109 460 664	127 536 178	64 192 361
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-
4320	Платежи – всего, в том числе	(148 360 690)	(7 385 051)	(251 425 159)	(7 500 000)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(84 502 821)	-	(53 585 133)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(63 857 869)	(7 385 051)	(197 840 026)	(7 500 000)
4329	прочие платежи	-	-	-	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	117 340 137	102 075 613	(123 888 981)	56 692 361
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(17 311 379)	(480 104 260)	153 000 365	(323 439 764)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2011 г.	2010 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	319 996 925	262 656 439
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	105 808 940	86 518 070
услуги по организации транспортировки газа	31 229 535	66 439 812
Приобретение:		
газа	207 822 242	245 823 657
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	5 347 505	5 166 762
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	5 347 505	5 166 762

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		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Дебиторская задолженность	75 917 433	58 913 756	55 810 157
Кредиторская задолженность	17 546 740	25 724 306	7 879 906

В 2011, 2010 и 2009 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	13 596 009	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	57 952 178	-	-

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 876 955 тыс. руб. и 36 851 тыс. руб. в 2011 и 2010 гг. соответственно. Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в 2011 г. варьировались от 3,20% до 5,0% , в 2010 г. процентная ставка составляла 3,2%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 103 219 967 тыс. руб., 100 259 858 тыс. руб. и 101 318 070 тыс. руб. на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2011 г.	2010 г.
Поступило денежных средств,		
в том числе:	509 323 059	474 566 980
по текущей деятельности	452 022 371	460 638 539
по финансовой деятельности	57 300 000	13 928 069
по инвестиционной деятельности	688	372
Направлено денежных средств,		
в том числе:	239 142 186	238 579 883
по текущей деятельности	226 725 930	238 579 883
по финансовой деятельности	12 416 256	-
по инвестиционной деятельности	-	-

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности», в основном, отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности», в основном, отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

19. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 1 339 256 тыс. руб., 1 243 354 тыс. руб. и 1 203 766 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2011, 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 РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 1 049 тыс. руб., 699 тыс. руб. и 656 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 008 тыс. руб., 1 365 тыс. руб. и 1 314 тыс. руб. за 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

20. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Суммы по графе 4 «Начислено» включают величину созданных оценочных обязательств в 2011 г. – 3 629 901 тыс. руб.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами

В соответствии с п. 8 и 9 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, Общество обязано обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при использовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.

Общество и его дочерние общества совместно осуществляют пользование недрами. При этом особенностью организации процесса пользования недрами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений. Дочерние общества обязаны нести затраты, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами, которые в дальнейшем компенсируются Обществом, являющимся собственником этих основных средств.

В связи с отмеченной особенностью организации процесса пользования недрами в настоящее время у Общества отсутствует основа для достоверной и обоснованной оценки величины данных обязательств по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и их влияния на стоимость соответствующих активов, равно как и влияния изменения данных обязательств на финансовые результаты Общества за 2011 и 2010 гг. Поэтому оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды по счетам бухгалтерского учета Общества не проводятся и по соответствующим статьям бухгалтерской отчетности Общества не отражаются.

В 2011 и 2010 гг. Общество понесло расходы по ликвидации скважин в размере 1 085 741 тыс. руб. и 523 834 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. на балансе Общества числилось 12 211 скважин (в том числе переданных в аренду дочерним обществам 11 600 скважин), количество скважин, отраженных на балансе Общества, по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. составило 12 048 и 11 932 скважин (в том числе переданных в аренду дочерним обществам 11 589 скважин и 11 552 скважин).

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснительной записке к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

20. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Поручительства, выданные за следующие компании:	31 декабря		
	2011 г.	2010 г.	2009 г.
«Норд Стрим» АГ	105 616 166	50 005 302	-
ООО «Новоуренгойский ГХК»	103 942 605	62 867 143	42 884 581
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	103 219 967	100 259 858	101 318 070
ОАО «Газпром космические системы»	22 433 668	13 923 904	6 983 445
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 433 390	27 536 138
ООО «Газпром инвестпроект»	11 888 002	21 490 067	6 659 877
ООО «Газпром нефть шельф»	10 403 088	9 502 486	10 237 145
«Газпром Ливия» Б.В.	9 401 261	8 899 255	8 831 306
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	8 225 230	13 723 009	19 790 500
ООО «Газпром экспорт»	6 158 079	2 627 755	2 662 787
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	5 868 767	5 693 648	5 785 118
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	4 984 730	4 823 583	4 899 553
ОАО «Газпром автоматизация»	4 000 000	2 342 487	-
«Девере Капитал Интернешнл» Лтд.	1 957 645	4 217 122	5 671 750
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 267 182	1 226 505	1 305 413
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	1 144 763	1 196 292	1 202 032
АО «Газтранзит»	573 751	724 559	972 098
ЗАО «Ачимгаз»	387 384	4 330 488	4 840 879
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	40 251 384	-
Производственная фирма «ВИС»	-	16 030 000	-
ООО «Торговый дом «Трубопровод»	-	12 658 886	-
ООО «Инвестгазавтоматика»	-	2 448 906	3 154 864
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	-	8 841 227
МРК Энерджи ДМСС	-	-	8 619 597
ООО «Газпром бурение»	-	-	1 221 426
Прочие	<u>646 069</u>	<u>1 332 601</u>	<u>3 426 958</u>
Итого	419 086 120	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, по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. составила 103 219 967 тыс. руб., 100 259 858 тыс. руб. и 101 318 070 тыс. руб. 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 и окончании проведения тестовых испытаний первой нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 72 205 368 тыс. руб. и 50 005 302 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

20. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В 2011 г. компания «Норд Стрим» АГ приступила ко второй фазе проекта и строительству второй нитки трубопровода «Норд стрим». В марте 2011 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний второй нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 33 410 798 тыс. руб.

В 2010 г. Общество выдало поручительство сроком действия 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 2011 г. ООО «Северный Европейский Трубный проект» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 8 225 230 тыс. руб., 13 723 009 тыс. руб. и 19 790 500 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 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 г. и ноября 2015 г. 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 10 403 088 тыс. руб., 9 502 486 тыс. руб. и 10 237 145 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

В 2006 г. 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 АО «ЕвРоПол ГАЗ». 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 12 811 142 тыс. руб., 14 734 353 тыс. руб. и 16 356 421 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. соответственно.

В марте 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до марта 2016 г. «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2011 г. составила 10 562 323 тыс. руб.

В июле 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2016 г. компании «Сумитомо Мицуи Финанс Дублин» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2011 г. составила 11 232 967 тыс. руб.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2011 г. составила 10 000 000 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

20. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2016 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2011 г. составила 9 694 259 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг.

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.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2011 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

27 марта 2012 г.

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

**7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний
завершенный отчетный квартал**

Б у х г а л т е р с к и й б а л а н с

на 31 марта 2012 года

Организация ОАО Газпром
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма
собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение (адрес) 117997, В - 420, ГСП - 7, Москва, ул. Наметкина, д. 16

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710001
31 / 03 / 2012
00040778
7736050003
51
47/ 31
384

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
АКТИВ					
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	345 914	371 494	401 664
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	344 231	370 054	400 346
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	1 683	1 440	1 318
	Результаты исследований и разработок	1120	2 802 727	3 079 812	3 089 366
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в т.ч.	1150	4 687 157 795	4 794 146 790	3 873 633 124
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	4 674 324 359	4 781 322 391	3 860 843 942
	земельные участки и объекты природопользования	1152	651 186	651 186	261 400
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	4 614 561 064	4 721 150 167	3 854 892 174
	Незавершенные капитальные вложения	1154	12 833 436	12 824 399	12 789 182
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 738 682 428	1 717 983 114	1 517 264 033
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 502 088 171	1 489 479 681	1 236 770 566
	инвестиции в зависимые общества	1172	93 944 394	86 364 938	151 743 064
	инвестиции в другие организации	1173	100 607	100 607	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	30 375 133	22 287 895	23 757 537
	Отложенные налоговые активы	1180	17 350 142	16 477 826	11 540 073
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	92 359 695	91 067 062	64 754 311
	расходы на освоение природных ресурсов	1191	86 186 030	84 879 998	60 043 524
	Итого по разделу I	1100	6 538 698 701	6 623 126 098	5 470 682 571

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	219 048 095	281 000 069	245 146 165
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 802 041	2 969 572	2 636 375
	затраты в незавершенном производстве	1213	144 699 374	186 376 089	166 318 156
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	69 213 375	90 133 409	73 970 851
	товары отгруженные	1215	2 333 272	1 520 966	2 220 675
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	36 163 030	20 357 283	21 189 481
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 629 362 900	2 375 188 215	1 853 994 531
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	522 613 434	520 637 888	703 918 072
	покупатели и заказчики	1232	5 248 725	-	464 100
	авансы выданные	1233	26 462 991	28 943 373	38 859 322
	прочие дебиторы	1234	490 901 718	491 694 515	664 594 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	2 106 749 466	1 854 550 327	1 150 076 459
	покупатели и заказчики	1236	448 734 357	516 528 765	400 250 553
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	16 446 431	17 349 449	104 614 692
	прочие дебиторы	1239	1 641 568 678	1 320 672 113	645 211 214
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	21 222 584	23 102 447	20 198 008
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	18 869 472	20 272 583	15 316 724
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	318 761 691	187 778 183	207 711 797
	касса	1251	14 615	21 428	7 891
	расчетные счета	1252	229 932 840	130 129 385	86 670 344
	валютные счета	1253	84 858 373	53 673 528	117 222 131
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	3 955 863	3 953 842	3 811 431
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	8 206 753	10 102 561	9 184 710
	расходы на освоение природных ресурсов	1261	5 241 120	6 515 017	7 705 635
	Итого по разделу II	1200	3 232 765 053	2 897 528 758	2 357 424 692
	БАЛАНС	1600	9 771 463 754	9 520 654 856	7 828 107 263

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
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	4 331 158 095	4 331 266 961	3 769 181 002
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 368 900 536	3 081 741 117	2 291 705 667
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	7 827 062 196	7 540 011 643	6 187 890 234
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	720 951 404	841 947 238	862 948 018
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	64 323 440	128 032 652	97 941 764
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	656 627 964	713 914 586	765 006 254
	Отложенные налоговые обязательства	1420	204 094 126	198 620 288	136 710 142
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	3 180 459	3 180 459	4 240 609
	Итого по разделу IV	1400	928 225 989	1 043 747 985	1 003 898 769
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	431 302 331	407 074 990	129 891 126
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	73 331 190	73 876 396	64 440 169
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	357 971 141	333 198 594	65 450 957
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	582 917 145	525 603 080	502 883 091
	поставщики и подрядчики	1521	361 640 165	360 301 618	307 451 964
	задолженность перед персоналом организации	1522	861 653	194 714	253 725
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	616 842	48 827	52 812
	задолженность по налогам и сборам	1524	126 369 612	45 311 984	41 231 679
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	93 270 498	119 453 605	153 170 843
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	80 605 058	82 407 176	136 150 704
	другие расчеты	1528	12 665 440	37 046 429	17 020 139
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	158 375	292 332	722 068
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	1 956 093	4 217 158	3 544 043
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 016 175 569	936 895 228	636 318 260
	БАЛАНС	1700	9 771 463 754	9 520 654 856	7 828 107 263

Руководитель

(подпись)

" " "

А.Б. Миллер

(расшифровка подписи)

2012 г.

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

(расшифровка подписи)

Отчет о прибылях и убытках за 1 квартал 2012 года

Организация ОАО Газпром
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 / 03 / 2012
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/ 31
по ОКЕИ	384

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2012 года	за 1 квартал 2011 года
	Выручка	2110	1 019 854 487	1 073 966 496
	продажа газа	2111	831 354 815	899 656 256
	предоставление имущества в аренду	2112	99 063 502	93 512 570
	продажа ПНГП	2113	40 101 500	33 996 967
	услуги по организации транспортировки газа	2114	38 835 038	38 451 884
	продажа газ конденсата	2115	9 267 456	7 222 401
	продажа других работ и услуг	2116	903 921	807 637
	услуги по организации хранения газа	2117	328 255	318 781
	Себестоимость продаж	2120	(429 500 660)	(454 782 039)
	продажа газа	2121	(245 493 240)	(304 782 565)
	предоставление имущества в аренду	2122	(122 345 544)	(98 636 258)
	продажа ПНГП	2123	(23 249 930)	(16 796 539)
	услуги по организации транспортировки газа	2124	(31 533 484)	(29 667 685)
	продажа газ конденсата	2125	(5 264 817)	(3 674 369)
	продажа других работ и услуг	2126	(1 549 605)	(1 160 310)
	услуги по организации хранения газа	2127	(64 040)	(64 313)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	590 353 827	619 184 457
	Коммерческие расходы	2210	(257 790 140)	(239 517 667)
	Управленческие расходы	2220	(11 729 862)	(8 566 591)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	320 833 825	371 100 199
	Доходы от участия в других организациях	2310	21 616 193	66 065
	Проценты к получению	2320	1 272 418	1 451 780
	Проценты к уплате	2330	(17 387 445)	(15 660 212)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2012 года	за 1 квартал 2011 года
	Прочие доходы	2340	804 349 537	679 813 493
	Прочие расходы	2350	(754 874 606)	(657 679 819)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	375 809 922	379 091 506
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(84 148 609)	(86 864 497)
	текущий налог на прибыль	2410	(84 148 609)	(86 864 497)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	16 757 267	11 664 832
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(5 531 068)	(727 112)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	875 804	115 744
	Прочие	2460	44 504	(75 215)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	287 050 553	291 540 426

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2012 года	за 1 квартал 2011 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	287 050 553	291 540 426
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

(подпись) А.Б. Миллер
(расшифровка подписи)

(подпись) Е.А. Васильева
(расшифровка подписи)

" _____ " _____ 2012 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 2011 г.

№ 409

Москва

**Об утверждении Положения по учетной политике
ОАО «Газпром» на 2012 год**

Руководствуясь Федеральным законом «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06 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 2011 г. № 408 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2012 год»,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2012 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.
4. Координацию работ по определению и изменению положений по учетной политике оставляю за собой.

Председатель Правления

А.Б. Миллер

Утверждено
приказом ОАО «Газпром»
от «30» декабря 2011г. № 409

**Положение
по учетной политике ОАО «Газпром»
на 2012 год**

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности	<p>1.1. Общие положения</p> <p>Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности.</p> <p>Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется структурными подразделениями Департамента бухгалтерского учета в соответствии с Положениями об Управлениях.</p> <p>Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах ведется их бухгалтерией.</p>	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</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</p>

	<p>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. Правила документооборота и системы внутреннего контроля определяются внутренними распорядительными документами Общества. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках. Для отражения финансово-хозяйственных операций между филиалами, представительствами и ОАО «Газпром» применяется извещение. Хранение оправдательных документов и форм отчетности, отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и представительств по месту их нахождения.</p>	<p>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 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. 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, 	<p>1. Статья 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1.</p>

	<p>входящих в их состав – ежегодно по состоянию на 31 октября;</p> <p>- 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;</p> <p>- иного имущества, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.</p>	<p>Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995 № 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</p>	<p>1. Статьи 13 и 15 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>2. Пункт 11 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 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 27.11.2006 № 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 02.07.2010 № 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>8. Положение по бухгалтерскому учету «Отчет</p>

	<p>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 вторичной - по географическим регионам.</p> <p>В бухгалтерской отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности.</p> <p>Общество депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее) признают в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.</p> <p>Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату осуществления или поступления платежа.</p>	<p>о движении денежных средств», утвержденное приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.</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 права пользования недрами, не учитываемые в составе поисковых нематериальных активов.</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>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,</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 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 и классифицируются в качестве прочих оборотных активов.</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>утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</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 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 3 статьи 257, статьи 262 и 325 Налогового Кодекса Российской Федерации.</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. 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 01.01.2011 стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p>Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества и</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. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p>

	<p>оружие.</p> <p>8.2. Оценка объектов основных средств. Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство. Расходы по государственной регистрации прав собственности и технической инвентаризации на введенные в эксплуатацию объекты недвижимости относятся на прочие (операционные) расходы. При разукрупнении (выделения из состава 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. 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 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. 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. Применяется линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования. По объектам основных средств, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца, начисление амортизации прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.</p>	<p>4. Статья 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете».</p> <p>5. 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>6. 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>7. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 10.05.2011.</p>
--	--	--

	<p>8.4. Переоценка стоимости объектов 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 не производится.</p> <p>8.5. Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств, расположенных на территории Российской Федерации, осуществляется в централизованном порядке.</p> <p>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. Вложения во внеоборотные активы	<p>9.1. Общие положения В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также 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 Оценка активов, входящих в состав показателя 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 20 настоящего Положения); - в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов 	<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>

	на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.	
10. Затраты на освоение природных ресурсов	<p>10.1. Виды поисковых затрат, признаваемых внеоборотными активами</p> <p>Общество в составе поисковых затрат учитывает следующие затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (далее – поисковые затраты):</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами ((лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу). <p>В составе затрат на приобретение прав пользования недрами учитываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - затраты на приобретение геологической и иной информации; - затраты на разработку технико-экономического обоснования недропользования, проекта геологоразведочных работ и иных аналогичных работ; - затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований; - затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии; - затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе; - затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением; - иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами. ▪ затраты на бурение поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков). <p>В состав затрат на бурение включаются затраты на :</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработку (подготовку) проектной документации на бурение скважины; - подготовительные работы к бурению скважины, вывод на точку (для работ на шельфе); - монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений; - бурение, крепление и освоение скважины; - работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования; - непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами); - все виды производственного контроля и надзора за бурением скважины; - другие работы и затраты, связанные с бурением скважины. ▪ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, 	<p>1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>

	<p>используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.</p> <p>10.2. Классификация материальных и нематериальных поисковых активов</p> <p>К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ затраты на бурение поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи); ■ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов. <p>Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.</p> <p>Критерии признания материальных поисковых активов соответствуют критериям признания основных средств, установленных в разделе 8 настоящего Положения.</p> <p>К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ затраты на приобретение прав пользования недрами; ■ затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау». <p>Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.</p> <p>Критерии признания нематериальных поисковых активов соответствуют критериям признания нематериальных активов, установленных в разделе 7 настоящего Положения.</p> <p>10.3. Амортизация поисковых активов</p> <p>Нематериальные поисковые активы амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.</p> <p>Материальные поисковые активы (машины, сооружения, здания, оборудование, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования.</p> <p>10.4. Группировка поисковых активов в целях проверки их на обесценение</p> <p>Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное</p>	
--	--	--

	<p>обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении).</p> <p>10.5. Условия перевода поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов</p> <p>При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов.</p> <p>При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной, поисковые активы, относящиеся к данному участку, списываются на финансовые результаты в составе прочих (внереализационных) доходов и расходов.</p> <p>После подтверждения коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) Общество прекращает признание последующих затрат на данном участке недр в качестве поисковых затрат.</p>	
11. Финансовые вложения	<p>11.1. 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 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>11.2. Оценка финансовых вложений</p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору.</p>	<p>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 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>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>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</p>	
--	--	--

	<p>вложений.</p> <p>11.3. Доходы по финансовым вложениям</p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
12. Резервы под обесценение финансовых вложений	<p>Ежегодно по состоянию на 31 декабря 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; - в иные виды, не имеющие рыночной стоимости – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности. 	<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>
13. Материально-производственные запасы	<p>13.1. Классификация запасов</p> <p>К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются также активы, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их</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</p>

	<p>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.</p> <p>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».</p> <p>Стоимость патронов списывается на затраты по мере их фактического использования.</p> <p>13.2. Оценка запасов</p> <p>Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.</p> <p>При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.</p> <p>Отклонения в стоимости запасов учитываются на отдельных субсчетах к счетам учета запасов 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке».</p> <p>Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 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 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.</p> <p>Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.</p> <p>Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере 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</p>	<p>приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	--

	<p>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>	
14. 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>	<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.</p>
15. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства	<p>15.1. 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, связанных с продажей газа и жидких углеводородов на экспорт.</p> <p>15.2 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</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 «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 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</p>

<p>деятельности, распределяются по видам проданной продукции, выполненных работ, оказанных 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 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>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 № 313.</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 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 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</p> <p>Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) соответственно.</p>	
16. 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 единовременно; 	<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. 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>
17. 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>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с</p>

	<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>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>
18. Резервы по сомнительным долгам	<p>В случае признания дебиторской задолженности сомнительной Общество создает/ корректирует резерв по сомнительным долгам на конец каждого отчетного периода. В бухгалтерской отчетности дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам.</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> <p>3. Пункт 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 №34н (в редакции приказа Минфина РФ от 24.12.2010 №186н)</p>
19. Собственный капитал	<p>19.1. Состав капитала</p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. уставный капитал (акции); 2. добавочный капитал; 3. резервный капитал; 4. нераспределенная прибыль. <p>19.2. 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 размера.</p> <p>19.3. Добавочный капитал</p> <p>В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости внеоборотных активов по переоценке, эмиссионный доход.</p> <p>19.4. Нераспределенная прибыль</p> <p>В учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли отражаются в соответствии с решениями общего собрания</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>

	<p>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; <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, предусмотренном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	
20. 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 (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,</p> <p>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>	<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>
21.Расчеты с бюджетом	<p>Организация налогового учета и расчеты с бюджетом осуществляются в соответствии с Положением по учетной политике ОАО «Газпром» для целей налогообложения и Положением по учетной политике для целей налогообложения налогом на прибыль КГН. ОАО «Газпром», как ответственный участник КГН,</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</p>

	<p>осуществляет расчеты с бюджетом по налогу на прибыль по КГН.</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 ОАО «Газпром», как участника КГН признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и соответствует сумме налога на прибыль исчисленного по ставке 20 процентов, отраженного на счете 7850, и сумме налога на прибыль, исчисленного по иным ставкам, отраженного на счете 6828.</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>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>последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков» от 16.11.2011 №321-ФЗ.</p>
22. Оценочные обязательства	<p>Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на конец отчетного года и оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода, а также другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.</p> <p>Оценочные обязательства признаются в бухгалтерском учете в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству.</p> <p>Величина оценочных обязательств по выплате вознаграждения по итогам работы за год и по оплате отпусков определяется на основании данных, предоставляемых Департаментом по управлению персоналом.</p> <p>Величина прочих оценочных обязательств определяется на основании документально подтвержденного анализа обоснованности оценки обязательства, представляемого Финансово-экономическим департаментом. При получении дополнительной информации,</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, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 15 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ</p>

	<p>позволяющей сделать уточнение величины прочего оценочного обязательства, данная величина корректируется в сторону увеличения или уменьшения.</p>	<p>8/2010), утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н).</p>
<p>23. Операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС)</p>	<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 ФИСС 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>
<p>24. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества</p>	<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>Выручка от выполнения работ с длительным циклом определяется по завершении выполнения</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>

	<p>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>	
--	---	--

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 016 411 716	530 254 109
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	57.05	51.99

Дополнительная информация:

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В период с 1 января 2011 года по 31 марта 2012 года 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 Сервисес 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.

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 Тэррэнт 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).

20 апреля 2011 года компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. На настоящий момент информация о дате рассмотрения кассационной жалобы отсутствует.

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. 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 предоставлении 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. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 декабря 2010 года, оставленным без изменения постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 18 апреля 2011 года и Федерального арбитражного суда Московского округа от 28 июня 2011 года, в удовлетворении указанного заявления ОАО «Росгазификация» было отказано. Определением от 22 августа 2011 года

коллегия судей Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации также отказала в передаче дела в Президиум для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора.

По итогам рассмотрения иска ОАО «Росгазификация» по существу Арбитражный суд г. Москвы вынес решение от 27 июля 2011 года, которым в удовлетворении исковых требований отказал. Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 октября 2011 года и Федерального арбитражного суда Московского округа от 9 февраля 2012 года указанное решение оставлено без изменения.

3. 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. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 20 апреля 2011г. заявленные ОАО «Газпром» требования удовлетворены, решение налогового органа признано недействительным. Не согласившись с вынесенным решением, инспекция обжаловала его в Девятый арбитражный апелляционный суд.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 8 июля 2011 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 20 апреля 2011 года оставлено без изменения, а апелляционная жалоба Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 - без удовлетворения.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 18 ноября 2011 года вынесенные по делу судебные акты отменены, дело передано на новое рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы. Решением от 18 апреля 2012 года Арбитражный суд города Москвы удовлетворил заявление ОАО «Газпром», признав недействительным решение налогового органа за исключением выводов о начислении недоимки 18 424 351 руб., соответствующих пени и санкций, а также пени по НДС в размере 927,30 руб.

4. В июле 2011 г. ОАО «Газпром» обратилось в Третейский суд «Газпром» с иском о взыскании с ОАО «Камчатгазпром» задолженности по договору займа и процентов за пользование заемными денежными средствами в общем размере 2 104 104 453, 50 руб. Решением от 16 ноября 2011 г. третейский суд удовлетворил исковые требования ОАО «Газпром», предоставив при этом ОАО «Камчатгазпром» рассрочку в уплате денежных средств.

5. В феврале 2011 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2008 году, в общем размере 296 773 945, 48 долларов США. 17 февраля 2012 года МКАС при ТПП РФ вынес решение, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

6. 29 августа 2011г. Газпромом была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция Газпрома заключается в том, что поданный весной 2011 г. иск Министерства энергетики Литвы в Вильнюсский окружной суд является нарушением Акционерного договора, а сам указанный суд не обладает юрисдикцией рассматривать споры между акционерами Lietuvos dujos. Указанный иск Литвы требовал расследования деятельности Lietuvos dujos (СП Газпрома, Э.ОН Рургаз и Литовского правительства) и устранение трех членов органов управления, двое из которых являлись представителями Газпрома как акционера. Газпром требует наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки Газпрома. 19 октября 2011 г. был назначен состав третейского суда. Дело передано на рассмотрение третейского суда, а дата вынесения окончательного решения ожидается в июне 2012 г.

28 октября 2011 г., в рамках реализации Третьей Газовой Директивы ЕС принял новое законодательство о природном газе, которым был введен запрет для предприятий, занимающихся поставкой и/или производством газа в любом государстве, контролировать систему передачи газа в Литве. Таким образом, Lietuvos dujos (37,1% акций которого принадлежит ОАО «Газпром») обязано

до 31 октября 2014 года либо произвести отчуждение газотранспортных активов, либо иным образом утратить над ним контроль.

В связи с этим ОАО «Газпром» 1 марта 2012 года обратилось в международный арбитраж по регламенту ЮНСИТРАЛ с иском к Правительству Литвы с целью защиты своих инвестиций в Литовской Республике в соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Литовской Республики о поощрении и взаимной защите капиталовложений от 29.06.1999 г. Исковые требования ОАО «Газпром» включают в себя признание нового законодательства Литвы о газе противоречащим соглашению о защите капиталовложений, отмену или приостановку действия положений этого законодательства о разделении собственности, компенсацию убытков ОАО «Газпром».

7. В марте 2003 г. дочерняя компания ОАО «Газпром» - ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (далее также «КТЭ») - приобрела у АО «Кауно энергия» имущественный комплекс Каунасской теплоэлектростанции. Подписанные по итогам тендера соглашения предусматривали условие о том, что с 2009 года в отношении тепла, поставляемого КТЭ потребителям Каунаса, будет применяться рыночное ценообразование. Однако в 2008 году литовская Комиссия по регулированию цен ввела тарифное регулирование в отношении КТЭ, что сделало невозможным применение рыночной цены на тепловую энергию. В связи с несоблюдением литовскими государственными органами обязательств, предусмотренных статьей 2 Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Литовской Республики о поощрении и взаимной защите капиталовложений 1999 года, согласно которой гарантируется защита капитальных вложений, осуществляемых инвесторами на их территории, ОАО «Газпром» направило в Правительство Литовской Республики уведомление о начале инвестиционного спора. Положительной реакции Правительства Литовской Республики не последовало, в связи с чем 19 марта 2012 года ОАО «Газпром» подало в Арбитражный трибунал Международной торговой палаты просьбу о проведении арбитража против Литовской Республики.

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**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций

соответствующей категории (типа): 28.35%

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: *Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей 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 федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

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».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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 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.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 корп. 1

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 стр. 1

ИНН: 7740000051

ОГРН: 1027700528019

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Краснодар"**

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геологоразведка"**

Место нахождения

Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Карла Маркса, д. 93А

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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, помещение 56

ИНН: 7709769582

ОГРН: 1077763601948

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

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: 7726588547

ОГРН: 1087746212388

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 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 Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром телеком"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром телеком"*

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 62 стр. 2

ИНН: 7726216267

ОГРН: 1027700444617

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул.Республики, д. 72

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Персонал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром Персонал"**

Место нахождения

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

ИНН: **7728794168**

ОГРН: **5117746041860**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **100**

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.999**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.98**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.87**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.69**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.496**

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

Место нахождения

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

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98.71**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **88**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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, Тбилиское шоссе, д. 43

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **80**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **79.79**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **76.69**

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

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75.96**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **60**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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, ул.Нефтегазозъемки

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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: **2635000455**

ОГРН: **1022601957916**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *51*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *50*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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, CH-6300 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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.Аттике

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***South Stream AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream AG***

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 13c, c/o Peter Hodel, CH-6304 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49.62**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49.02**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 Зъєдnocъных, д. 61

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **48**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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, Кавакльдере, Анкара, ул. Уксюн Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **43.5**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **41.7252**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **40.22**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **40.00045**

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

83004 Украина, г. Донецк, ул.Артема, д. 169-Г

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **40**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **39.505**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **39.505**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Лиетувос Дујос"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дујос"**

Место нахождения

Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул.Агуону, д. 24

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **37.06**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **35**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **34**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33.7**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **30**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25.9**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **18.18**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **17**

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

Место нахождения

125195 Россия, г. Москва, ул. Смольная, д. 24

ИНН: **7712035895**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **11.1**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **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 (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **6.38**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **6.38**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 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: **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: **866 970 000 RUR x 1000**

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:

7 827 957 711 RUR x 1000

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 решения об одобрении сделки: **25.06.2010**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **30.06.2010**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **1**

Дополнительная информация:

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.

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **«Standard & Poor's International Services Inc.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Standard & Poor's»**

Место нахождения: **Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.**

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 последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Значение кредитного рейтинга: "BBB" (прогноз: "стабильный") присвоено 20.08.2010 г.

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**

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: "позитивный")**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.08.2011	"BBB" (прогноз: "позитивный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" на "позитивный"

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**

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 последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Значение кредитного рейтинга: "Baa1" прогноз: "стабильный" присвоено 31.07.2009 г.

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

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-А**

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**

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 последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Значение кредитного рейтинга: "BBB" прогноз: "негативный" присвоено 10.07.2009 г.

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

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-А**

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**

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 последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Значение кредитного рейтинга: "BBB" прогноз: "негативный" присвоено 10.07.2009 г.

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, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
30.12.1998	1-02-00028-А

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: *A3*

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00028-А**

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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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 А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-А**

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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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: **А7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-А**

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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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: **А8**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-А**

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**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.10.2011**

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*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, 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 не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A9**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00028-A**

Дата государственной регистрации: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **27.03.2007**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.02.2014**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-11-00028-A**

Дата государственной регистрации: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **28.07.2009**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.06.2014**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **A13**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-13-00028-А**
Дата государственной регистрации: **11.09.2008**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **28.07.2009**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.06.2012**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-01**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00028-А**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые**

биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-10-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-11*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-11 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-11-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-12 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-13 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-14 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-**

17 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-24**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-**

24 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-25**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-25 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-27**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-27 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-27-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-28**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-28 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-28-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения: **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: **ФКЦБ (ФСФР) России**

8.6. 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».*

8.7. 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:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

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 пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - 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.

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 Российская Федерация имеет действующее соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание 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 производится 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 Российская Федерация имеет действующее соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание 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 в течение соответствующего налогового периода (или его части) является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет действующий договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенный

компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резидентство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

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 в отношении физических лиц, являющихся налоговыми резидентами РФ, 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, 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%);

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D - 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.

В соответствии со ст. 214.1 НК РФ 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.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые нерезиденту доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам налогоплательщик должен предъявить налоговому агенту подтверждение того, что он в течение соответствующего налогового периода (или его части) является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет действующий договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенный компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резидентство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

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 операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

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: **I**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.54**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

60 130 722 766

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

60 081 029 099.41

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.92**

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**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **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 дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.66**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **62 967 022 314**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **62 937 090 428.79**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.47**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.95**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 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*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **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 дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.36**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **8 522 464 644**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **8 506 482 573.48**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **4.93**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.81**

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*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **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 дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
2.39

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
56 579 695 831

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
56 527 933 301.55

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **9.06**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.91**

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.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **05.07.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
3.85

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
91 143 024 665

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
91 057 308 668.33

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.91**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 29.08.2011

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.

8.8.2. 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: **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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-03-00028-A от 05.08.2003					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,00					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	400 000 000					

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	18.01.2007					
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 400 000 000					
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100					
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-					

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением</i>					

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-04-00028-А от 19.08.2004					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,99	40,99	40,99	40,99	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	409 900 000	409 900 000	409 900 000	204 950 000	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	14.02.2007 15.08.2007	13.02.2008 13.08.2008	11.02.2009 12.08.2009	10.02.2010	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	409 900 000	819 800 000	1 229 700 000	1 434 650 000	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	28,57	57,14	85,71	100	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **А5**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-А**

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А5 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-05-00028-А от 19.08.2004					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	37,80					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	378 000 000					
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	10.04.2007 09.10.2007					
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 134 000 000					
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100					
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-06-00028-A от 19.08.2004					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	34,65	34,65	34,65			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	346 500 000	346 500 000	346 500 000 5 000 000 000			
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	08.02.2007 09.08.2007	07.02.2008 07.08.2008	05.02.2009 06.08.2009			
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	346 500 000	693 000 000	1 039 500 000			

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	33,33	66,67	100			
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-07-00028-A от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	33,86	33,86	33,86			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	338 600 000	338 600 000	338 600 000			
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	03.05.2007 01.11.2007	04.05.2008 30.10.2008	30.04.2009 29.10.2009			
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	338 600 000	677 200 000	1 015 800 000			
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	33,33	66,67	100			
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-00028-А от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	349 000 000	349 000 000	349 000 000	349 000 000	349 000 000	
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	03.05.2007 01.11.2007	04.05.2008 30.10.2008	30.04.2009 29.10.2009	29.04.2010 28.10.2010	28.04.2011 27.10.2011	
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	349 000 000	698 000 000	1 047 000 000	1 396 000 000	1 745 000 000	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	20	40	60	80	100	
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **А9**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-А**

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**

Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-09-00028-А от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	180 250 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	180 250 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	22.08.2007	20.02.2008 20.08.2008	18.02.2009 19.08.2009	17.02.2010 18.08.2010	16.02.2011 17.08.2011	15.02.2012
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	180 250 000	540 750 000	901 250 000	1 261 750 000	1 622 250 000	1 802 500 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	7,14	21,43	35,71	50	64,29	71,43
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-11-00028-A от 11.09.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	-	-	68,56	68,56	68,56	68,56
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	-	-	342 800 000	685 600 000	685 600 000	-

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска			29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	-	-	342 800 000	1 028 400 000	1 714 000 000	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	10	30	50	
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

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: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	3 месяца 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением					

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-13-00028-A от 11.09.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.			65,42	65,42	65,42	
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.			654 200 000	1 308 400 000	1 308 400 000	
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска			29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.			654 200 000	1 962 600 000	3 271 000 000	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %			16,67	50	83,33	
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

8.9. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.