

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 2 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

Временно исполняющий обязанности

Председателя Правления

Дата: августа 2012 г.

_____ М.Л. Серeda
подпись

Заместитель Председателя Правления - главный
бухгалтер

Дата: августа 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.....	36
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	37
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	37
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	37
2.4.1. Отраслевые риски	37
2.4.2. Страновые и региональные риски	43
2.4.3. Финансовые риски	46
2.4.4. Правовые риски.....	49
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	53
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	56
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	57
3.1.4. Контактная информация.....	57
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	57
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	57
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	58
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	58
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	58
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	61
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	63
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	68
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	81
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	81
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	92
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	92
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	100
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	100
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	209
3.6.1. Основные средства.....	209

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	211
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	211
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	212
4.3. Финансовые вложения эмитента	213
4.4. Нематериальные активы эмитента	217
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	217
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	242
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	245
4.6.2. Конкуренты эмитента	247
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	250
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	250
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	250
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	250
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	260
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	261
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	282
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	284
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	284
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	311
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	312
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	312
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	313
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	313
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	313
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	315
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	318
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	318
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	320
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	321
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	322
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	322
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	323
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	329
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	329
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	329
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного финансового года.....	329
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	330
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	333
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	333
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	333
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	334
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	334
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	334
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	366
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	366
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	368
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	368
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	368
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	371
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	390
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	390
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	390
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	390
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	391
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	396
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	396
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	399
8.9. Иные сведения	411
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	411
Приложение к ежеквартальному отчету. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) по состоянию на 31 декабря 2011 года.....	412

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», ОАО «Газпром») (головная компания), Общество, 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 30 июня 2012 года.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав кредиторской задолженности включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов по состоянию на 30.06.2012 в сумме 212 491 149 тыс. руб., отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая», кроме того в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 3 180 459 тыс. руб., учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 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.

Учитывая вышеизложенное, в настоящем Ежеквартальном отчете информация о доле участия лиц указанных в п.3.5. в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 10 мая 2012 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2012 году.

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 настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «доли не имеет».

Дополнительная информация для п. 6.1.

29 июня 2012 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в собрании – конец операционного дня 10 мая 2012 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. 6.3.

В настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены по данным реестра акционеров ОАО «Газпром» по состоянию на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества – 10 мая 2012 года.

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 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 по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 10 мая 2012 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2012 году.

В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «доли не имеет».

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
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Кулибаев Тимур Аскарлович	1966
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
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

Федоров Игорь Юрьевич	1965
Черепанов Всеволод Владимирович	1966

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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: **4070281000000220001**
Корр. счет: **3010181020000000823**
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: **3010181020000000823**
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: **3010181020000000823**
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: **3010181020000000823**
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: **3010181020000000823**
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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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: **3010181050000000060**
Тип счета: **специальный счет в депозитарии**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**
БИК: **044525225**
Номер счета: **40702810600020106433**
Корр. счет: **30101810400000000225**
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**
ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840800020206433**
Корр. счет: **3010181040000000225**
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-н, пос.Газопровод, д.101, корп. ББ**
ИНН: **7831000122**
БИК: **044599132**
Номер счета: **40702810500010000848**
Корр. счет: **3010181040000000132**
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: **4070281080000000198**
Корр. счет: **3010181010000000101**
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: **4070284030000000419**
Корр. счет: **3010181010000000101**
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: **4070284070000000420**
Корр. счет: **3010181010000000101**
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: 4070297820000000229
Корр. счет: 3010181010000000101
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: 4070297860000000230
Корр. счет: 3010181010000000101
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: 3010181090000000217
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: 3010181090000000217
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: 3010181090000000217
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 лелях**

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 аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская

(консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об 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 Сыромятнинский 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
2012	2012	2012

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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 завершенного 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 завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитором (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2011	252 048

⁽¹⁾ Размер вознаграждения, выплаченного аудитором, 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».

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

По состоянию на дату окончания II 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, закончившихся 31 марта отчетного года, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня отчетного года, и за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября отчетного года. По результатам указанных обзоров аудитором представляется отчет о результатах обзора отчетности соответствующего периода.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

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, 6 мес.	2012, 6 мес.
Производительность труда	88 682.8	83 135.57
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.23	0.29
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.13	0.12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.45	1.23
Уровень просроченной задолженности, %	6.15	4.97

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.

Увеличение значения показателя «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующего соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности Общества в I полугодии 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года произошло в большей степени за счет увеличения краткосрочных обязательств по статьям баланса:

- 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;
- 1520 «Кредиторская задолженность» за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками;
- 1527 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- 1529 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов», в связи с увеличением размера начисленных дивидендов с 3,85 рублей на одну акцию за 2010 год до 8,97 рублей на одну акцию за 2011 год.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности в I полугодии 2012 года незначительно снизился по сравнению с аналогичным периодом 2011 года, 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» (+17,06%) по сравнению с изменениями по статье «Долгосрочные обязательства» (+11,51%).

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.

По итогам деятельности общества в I полугодии 2012 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» увеличилось на 173,33% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Увеличение показателя связано в большей степени со значительным увеличением чистого краткосрочного долга (+159,34%) при снижении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-4,57%). Увеличение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Краткосрочные обязательства» в части статьи 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+529,19%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

Снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» по итогам деятельности в I полугодии 2012 года по сравнению с аналогичным периодом 2011 года связано с более значительным увеличением долгосрочных и краткосрочных обязательств Общества (+45,24%) по сравнению с увеличением просроченной задолженности (+17,42%), которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

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	2 кв. 2012
Рыночная капитализация	4 055 982 965 157	3 632 227 084 247

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 6 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	845 541 416
в том числе:	
кредиты	66 932 489
займы, за исключением облигационных	768 608 927
облигационные займы	10 000 000
Краткосрочные заемные средства	452 167 863
в том числе:	
кредиты	68 698 348
займы, за исключением облигационных	383 323 515
облигационные займы	146 000
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	694 969 533
из нее просроченная	109 805 343
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	8 851 615
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	305 953 856

из нее просроченная	109 669 622
перед персоналом организации	630 762
из нее просроченная	0
прочая	379 533 300
из нее просроченная	135 721

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 30 июня 2012 года составляет 109 805 343 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: **780 030 189 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: **220 106 091 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

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

Эмитент не имел указанных обязательств.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	427 500 555
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	427 500 555

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения: *Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникли.*

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 Плане 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.

Контролируя 50,002% акций Компании, государство оказывает влияние на ее деятельность. 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	с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
	01.01.2003	01.01.2004	01.01.2005	01.01.2006	01.01.2007	01.01.2008	01.01.2009	01.01.2010	01.01.2011	01.01.2012	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 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2012-2015 годах:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2012	2013	2014	2015
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	7,5 ¹	15,0 ¹	15,0 ¹	14,6-15,0 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. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам.

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

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

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 практически полному отказу США от импорта СПГ 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, 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 и Болгария, где объявлены моратории 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 выход на экспортные рынки 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. Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

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 развитие 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 проходит 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 год, что позволило перенести часть потоков природного газа с существующих транспортных коридоров, тем самым снизив риски, связанные с транзитом природного газа. Работы по второй нитке продолжаются, планируемый срок ввода второй нитки в эксплуатацию - IV квартал 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 900 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 2012 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 два выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А9 и серии А11, 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, налога на добычу полезных ископаемых, 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».

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 специфическая ставка налога на добычу полезных ископаемых (в рублях за единицу количества добытого полезного ископаемого), 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.

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. Имеющаяся положительная судебная практика Группы в отношении корректировки таможенной стоимости также позволяет рассчитывать на беспрепятственное осуществление корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентом природного газа, и возвращения, в случае излишней уплаты, вывозных таможенных пошлин.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время с таможенными органами уточняются отдельные положения нормативных документов, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, заявления таможенной и статистической стоимости, а также заполнения и внесения изменений в декларацию на товары.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки таможенными органами таможенной стоимости до начала поставок природного газа, внесения изменений в декларации после выпуска товара, отражения в декларации статистической стоимости, а также оформления копий деклараций, поданных в электронном виде;
- 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 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, находящиеся в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Во II квартале 2012 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2012 г. N 429 «Об утверждении Положения об установлении и изменении границ участков недр, предоставленных в пользование» установление и изменение границ участков недр, предоставленных в пользование, осуществляется Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в рамках полномочий этих органов.

Описание границ участка недр, обозначаемых с помощью географических координат, включается в лицензию на пользование недрами в качестве ее неотъемлемой составной части.

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 окончания отчетного квартала 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 2012-2039 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 переемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат

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

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе. В целях минимизации данного вида рисков ОАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

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

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

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.1.4. Контактная информация

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях:

В отчетном квартале произошли следующие изменения в составе филиалов и представительств Эмитента:

1. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Пансионат «Морозовка»

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Леонидов Леонид Иванович*
Срок действия доверенности: *20.03.2013*

2. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г.Пекине

Полное наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г. Пекине*
Место нахождения: *г. Пекин*
Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Ковтун Виктор Валентинович*
Срок действия доверенности: *06.04.2015*

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	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 506 338 503	1 441 094 411
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	81.42	78.96

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

Вид хозяйственной деятельности: *Предоставление имущества в аренду*

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	187 444 562	210 656 792
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	10.13	11.54

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	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	486 088 325	464 787 872
Доля от общего объема выручки, %	26.27	25.47

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 аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: *указанных изменений не было.*

Наименование географической области: *Страны Ближнего зарубежья (страны СНГ и Балтии, Грузия и Южная Осетия)*

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	320 401 171	250 250 515
Доля от общего объема выручки, %	17.32	13.71

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории стран ближнего зарубежья (страны СНГ и Балтии, а также Грузия и Южная Осетия) (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 аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

В I полугодии 2012 года по сравнению с I полугодием 2011 года снижение выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии, Грузии и Южной Осетии составило 21,9%, главным образом за счет снижения объемов продаж газа в натуральном выражении на 26,8%, или на 11,901 млрд. куб. м, при росте средней расчетной цены продажи газа.

Наименование географической области: ***Европа***

Наименование показателя	2011, 6 мес.	2012, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	699 849 007	726 056 024
Доля от общего объема выручки, %	37.83	39.24

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 аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений: ***указанных изменений не было.***

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

ОАО «Газпром» осуществляет поставки природного газа в течение всего года. Однако эти поставки значительно возрастают во время отопительных сезонов, продолжительность которых по регионам России широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления ОАО «Газпром» осуществляет закачку излишков газа в подземные хранилища (ПХГ) в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в ПХГ также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьезного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища, расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. За весь период эксплуатации ПХГ в РФ на 30.06.2012 года оборот газа в них составил 2293 млрд.куб.м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. За II квартал текущего года в ПХГ России закачано 28,7 млрд.куб.м газа, что составляет 65 % от отобранного газа в прошедшем осенне-зимнем периоде.

Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2012 году - это наращивание суточной производительности в соответствии с приказом № 6 от 26 января 2011 года «О мерах по строительству, реконструкции и вводу объектов подземного хранения газа на 2011 – 2015 годы». К сезону отбора 2012/2013 года должны быть созданы запасы товарного газа в объеме 66,282 млрд.куб.м., что на 1,03 млрд.куб.м. больше чем к предыдущему сезону, обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 671,1 (+ 23,4) млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 535,9 (+ 13,8) млн.куб.м.

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	2012, 6 мес.
Сырье и материалы, %	3.7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	63.3
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	1.3
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	0.5
Амортизация основных средств, %	26.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3.3
Прочие затраты (пояснить)	1.3
амортизация по нематериальным активам, %	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	1.0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	219.9

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 6 мес. 2012 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 материально-технических ресурсов, централизованно поставленных дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром», за 3 месяца 2012 года по сравнению с 3 месяцами 2011 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		3 месяца 2012 года/ 3 месяца 2011 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	2,1
2.	ГПА и комплектующие к ним	1,9
3.	Насосно-компрессорное оборудование	0,1
4.	Нефтехимаппаратура	7,4
5.	Трубопроводная арматура	0,4
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	-0,3
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	*
8.	Кабельно-проводниковая продукция	*
9.	КИП и А	*
10.	Оборудование технологической связи	*
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	-0,4
12.	Строительные материалы и конструкции	-0,1
13.	Топливо и масла	10,1
14.	Химические и специальные материалы	2,8
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	3,7
16.	Продукция машиностроения	2,9

* 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 3 месяца 2012 года составила 2,22%.

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 количество 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»). 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 период не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 6 месяцев 2012 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за III 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 I полугодия 2012 года):

- 19,32% - для нужд населения,
- 36,23% - организациям электроэнергетики,
- 29,78% - другим промышленным потребителям,
- 14,67% - 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 I полугодии 2012 года ОАО «Газпром» реализовало потребителям России 168,394 млрд. куб. м природного газа.

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.

Поставки газа в страны Ближнего зарубежья (страны СНГ, Грузия, Южная Осетия, и страны Балтии).

В I полугодии 2012 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран Ближнего Зарубежья

32, 46 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии Грузию, Южную Осетию, а также о продажах на границе с Украиной за 6 месяцев 2012 года¹⁾:

Страна	6 месяцев 2012 ⁽²⁾
(млрд.куб.м)	
Украина	15,92
Беларусь	10,44
Молдова	1,65
Литва	1,73
Латвия	0,74
Эстония	0,30
Казахстан	0,51
Южная Осетия	0,02
Армения	1,02
Грузия	0,13
Итого	32,46

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.

Во II 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.

Во II квартале 2012 года контрактная цена составила 389,88 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.

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

За газ, поставленный ОАО «Белтрансгаз» во втором полугодии 2011 года, была предоставлена частичная отсрочка по оплате, которая будет погашена в течение 2012 года, исходя из цены 245 долларов 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.

Во II квартале 2012 года средневзвешенная по странам Балтии цена составила 444,26 доллара США за 1000 куб. м.

Европейский рынок.

В I полугодии 2012 г. ОАО «Газпром» реализовало в Европу 71,93 млрд.куб.м природного газа.

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», «Центрек» 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 марте 2012 г. была достигнута договоренность с компанией «ЭНИ», в мае – с

компанией «ГВХГазхандель», в июле 2012 г. – с компанией «Э.ОН Рургаз».

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

Западная Европа.

В I полугодии 2012 г. ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 54,87 млрд.куб.м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 6 месяцев 2012 года ⁽¹⁾:

Страна	6 месяцев 2012 года ⁽³⁾ (млрд.куб.м)
Германия	17,13
Италия	6,62
Турция ⁽²⁾	14,0
Франция	4,55
Финляндия	2,0
Австрия	2,98
Греция	1,34
Нидерланды	2,10
Швейцария	0,15
Бельгия	
Дания	0,15
Великобритания	3,85
Итого	54,87

⁽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 дочернее ОАО «Газпром промгаз» (в конце 2011 г. завершен выкуп доли «ЭНИ», в настоящий момент ОАО «Газпром 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 I полугодии 2012 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 17,05 млрд.куб.м природного газа. 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 6 месяцев 2012 года⁽¹⁾:

Страна	6 месяцев 2012 года ⁽²⁾ (млрд. куб. м)
Венгрия	2,67
Польша	5,03
Словакия	1,99
Чехия	3,53
Румыния	1,47
Болгария	1,50
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	0,40
Хорватия	
Словения	0,27
Босния и Герцеговина	0,15
Македония	0,04
Итого	17,05

⁽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 6 месяцев 2012 года:

	6 месяцев 2012 года (млрд.куб.м)
СПГ	0,79

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: **KPP 13831 НП**

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: **KPP 13849 НП**

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: **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**

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

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

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: **KPP 01870 НР**

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**

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: **KPP 01871 НР**

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**

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: **KPP 01869 НР**

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**

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: **KPP 01868 НР**

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**

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: **KPP 01867 НР**

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 Чаюдинского 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

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 Соболах-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 Среднетюгского 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-Одоптинского 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: **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 Благоевченского 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 0056 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: **07.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2014**

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 2012-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Добыча.

В I полугодии 2012 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 254,639 млрд. куб. м газа, 6306,162 тыс. тонн конденсата и 16 400,357 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»).

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-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. Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений на Кубе, в Венесуэле, Анголе, Ираке, Экваториальной Гвинее, а также в республике Сербия.

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), в I полугодии 2012 года – 29,44%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

* В 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».

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 Пальяновской площади Краснотинского 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), в I полугодии 2012 года – 35,2%. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Во II 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.*

* 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».

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 Кишукского 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 Кириновского газоконденсатного месторождения.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах за 6 месяцев 2012 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		6 месяцев 2012 года ⁽¹⁾
Европейский Север		
Газ	млрд.куб.м	1,147
Конденсат	тыс. т	65,599
Нефть	тыс. т	19,658
Европейский Юг (Северный Кавказ)		
Газ	млрд.куб.м	0,520
Конденсат	тыс. т	23,131
Нефть	тыс. т	80,291
Поволжье		
Газ	млрд.куб.м	5,792
Конденсат	тыс. т	1 993,940
Нефть	тыс. т	0,00
Урал		
Газ	млрд.куб.м	8,815
Конденсат	тыс. т	114,772
Нефть	тыс. т	562,854
Западная Сибирь		
Газ	млрд.куб.м	238,342
Конденсат	тыс. т	4 107,222
Нефть	тыс. т	15 737,554
Восточная Сибирь (ООО «Газпром добыча Иркутск»)		
Газ	млрд.куб.м	0,022
Конденсат	тыс. т	1,498
Нефть	тыс. т	0,00

⁽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 открыто два месторождения: в 2010 году – Южно-Кириновское с промышленнозначимыми запасами (C1+C2) 564 млрд. куб. м газа и 71,7 млн. тонн конденсата, и в 2011 году – Мынгинское с запасами газа и конденсата, соответственно, 19 млрд. куб. м и 2,5 млн. тонн.

Ввод Кириновского газоконденсатного месторождения в эксплуатацию планируется в 2012 году, с максимальным уровнем добычи газа в объеме 4,2 млрд. куб. м в год.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,3 трлн. куб. м газа и 79,4 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнжского, Тас-Юряхского, Верхне-Вилючанского и Соболах-Неджелинского.

В сентябре 2007 года правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ОАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляет ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в федеральной собственности). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

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

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 году 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 30 июня 2012 года Группа Газпром владела 309 лицензиями на право пользования участками недр: 237 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 35 - 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, Обско-го, 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: Берямбинского, 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-Кириновского, Абаканского и Северо-Вакунайского.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское,

Крузенитернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тога-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Киринское 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: Киринский 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: Верхневилочанское, Соболох-Неджелинское, часть Среднетюнзского, Тас-Юряхское. В 2012 году 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 30 июня 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 57 лицензий на право пользования недрами, в том числе 52 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества - ООО «Заполярье», 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 30.06.2012 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 30.06.2012 ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 года Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 30.06.2012 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.

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», 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».

Пять дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти*: ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче и транспортировке углеводородного сырья.

Под управлением ООО «Газпром переработка» находятся Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту. Также ООО «Газпром переработка» владеет 100% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават».

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), 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». 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» 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.

* 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».

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, 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 дегтанизированный 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 дегтанизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дегтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С начала 2012 года освоено производство нового вида продукции - авиационного керосина марки ТС-1.

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. тонн 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, 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 планируется увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке НГКС.

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 «Газпром нефтехим Салават»

100% акций находятся в собственности ООО «Газпром переработка». На единой площадке ОАО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья, нефтехимии и производства минеральных удобрений. Установленная мощность по переработке сырья составляет 10 млн. тонн в год.

Перечень наименований продукции компании насчитывает более 120 позиций и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластификаторы, аммиак и карбамид, гликоли, полиэтилен, полистиролы, силикагели и цеолитные катализаторы, ингибиторы коррозии, элементарную серу, широкий ассортимент бытовых товаров из пластмасс и поверхностно-активных веществ.

В соответствии со стратегией развития в 2012 году завершено строительство установки атмосферно-вакуумной ректификации мощностью 6 млн. тонн в год, ведется строительство установки каталитического крекинга. В рамках работ по усовершенствованию технологий, модернизации установок, внедрению новых производств предусматривается строительство установок алкилирования, изомеризации, гидрокрекинга, пиролиза, производства полиэтилена.

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 21,406 млн. тонн сырой нефти в год. В I полугодии 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 полугодии 2012 года составил 10,21 млн. тонн. В I полугодии 2012 года загрузка ОАО «Газпромнефть - Омский НПЗ» по первичной переработке нефти составила 95,4 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 88,12 %.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов составляет 67,73%.

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 полугодии 2012 года составил 5,588 млн. тонн. В I полугодии 2012 года загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти составила 95,28 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 66,99 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2012 года составил 56,89 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,3 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации). Средний годовой объем переработки – более 2,36 млн. тонн сырой нефти.

Объем переработки нефти в I полугодии 2012 года составил 1,12 млн. тонн. В I полугодии 2012 года загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти составила 30,7 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 73,80 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2012 года составил 67,53%.

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.	6 месяцев 2012 года ⁽¹⁾
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд.куб.м	16,0
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	3 288,9
Продукция переработки:		
Сухой газ	млрд.куб.м	12,3
Сжиженный газ	тыс.т	1 168,4
Этан	тыс.т	208,8
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	5 072,4
Бензин	тыс.т	1 116,1
Топливо марки ТС-1	тыс.т	75,4
Дизельное топливо	тыс.т	762,1
Мазут топочный	тыс.т	157,8
Сера	тыс.т	2 541,2
Гелий	тыс.куб.м	2 259,1
Одорант	тыс.т	1,5
Техуглерод	тыс.т	15,9
Метанол	тыс.т	394,4

⁽¹⁾ Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2012 года
Переработка сырья:		
Переработка нефти	тыс.т	20 562,63
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	10 210,62
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	5 587,52
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	3 645,20
NIS	тыс. т.	1 119,29
Продукция переработки:		
Бензин	тыс.т	4 240,49
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 271,77
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 216,65
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	545,18
NIS	тыс. т.	206,89
Дизельное топливо	тыс.т	5 330,68
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 742,56
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 354,60
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	941,89
NIS	тыс. т.	291,63
Мазут	тыс.т	4 197,92
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 029,16
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 757,05
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	1 217,34
NIS	тыс. т.	194,37
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	1 383,41
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	785,73
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	345,00
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» *	тыс.т	208,36
NIS	тыс. т.	44,32

* 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 акваторий Обской и Тазовской губ, Штокмановского месторождения, Восточной Сибири, Дальнего Востока, 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» продолжает реализацию проекта газопровода «Северный поток» – принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. Строительство двухниточной газотранспортной системы, проходящей через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны, позволит Обществу повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Проектная производительность «Северного потока» составит 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы – 1224 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 завершено в апреле 2012 года, проводятся пусконаладочные работы. 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 900 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». Принятие окончательного инвестиционного решения по проекту ожидается до конца 2012 г.

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 подготовки к эксплуатации второй нитки) 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 и Республику Корея.

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. 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 годы.

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 Инчукалского 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 от 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:

Haidach (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 Северный поток 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 экспортными компаниями, 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 32 МВт, с производительностью 5,5 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 ГКМ 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 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.

В 2010-2011 г. в Обществе велась активная работа по дальнейшему развитию системы планирования с использованием СЦП. В частности, начата работа по распространению системы планирования с использованием СЦП на зарубежную деятельность, нефтяной и электроэнергетический бизнес, на деятельность в сфере газораспределения на внутреннем рынке Российской Федерации. Продолжается работа по интеграции системы планирования с использованием СЦП с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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	0.000182	0.000182

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарипов Шамиль Гусманович		

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	0.000033	0.000033

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	0.000106	0.000106

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, %
Югай Вячеслав Михайлович		

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, %: **0.00039**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.00039**

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	0.000184	0.000184

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	0.000519	0.000519

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	0.000049	0.000049

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	0.001197	0.001197

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, %: **0.000506**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.000506**

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	0.000112	0.000112

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	0.000845	0.000845

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

460058 Россия, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2

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	0.008253	0.008253

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	0.000109	0.000109

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, %
Субботин Владимир Анатольевич		

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	0.000515	0.000515

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, %: **0.043375**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.043375**

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	0.008912	0.008912

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, %: **0.013891**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.013891**

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	0.000205	0.000205

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, %
Созонов Петр Михайлович	0.000659	0.000659

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

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	0.002151	0.002151

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	0.000086	0.000086

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	0.003085	0.003085

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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Олег Петрович	0.002459	0.002459

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, %: **0.002872**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.002872**

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	0.000431	0.000431

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	0.000025	0.000025
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	0.000039	0.000039

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: **774000044**

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	0.000161	0.000161

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, %: **0.061191**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.061191**

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	0.000062	0.000062

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

Россия, г. Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8

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

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	0.000093	0.000093

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 "г"

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	0.000084	0.000084

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	0.003962	0.003962

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, %
Емельянов Олег Анатольевич	0.000034	0.000034

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Исполнение обязанностей генерального директора возложено на Олега Анатольевича Емельянова.

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. 93 А

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):

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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу 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	0.000997	0.000997

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	0.000545	0.000545
Серeda Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Одинцов Владислав Александрович	0.000528	0.000528
Кравченко Константин Валерьевич		
Алимов Сергей 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

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101

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	0.000127	0.000127

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	0.000009	0.000009
Калинкин Александр Вячеславович	0.000084	0.000084
Сироткин Михаил Владимирович		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович		
Кучеров Геннадий Георгиевич	0.000071	0.000071

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	0.000076	0.000076
Рахманько Виктор Григорьевич		
Прозоров Сергей Фролович	0.000148	0.000148
Гараев Марат Марселович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович	0.000076	0.000076

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	0.000153	0.000153
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	0.000078	0.000078

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	0.000078	0.000078

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, инженеринговая 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	0.000127	0.000127
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	0.000048	0.000048

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	0.000127	0.000127

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	0.000064	0.000064
Одеров Павел Валерьевич	0.000078	0.000078
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Наименование органа управления: *Едиличный 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

Едиличный 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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Центргаз"**

Место нахождения

300041 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
Середа Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Аникеев Станислав Владимирович		
Элькин Максим Константинович		
Рубанов Сергей Владимирович		
Топилин Алексей Владимирович		
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	0.000004	0.000004
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: *Едиличный 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 (председатель)	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	0.000024	0.000024
Стонис Римандас		
Федоров Денис Владимирович	0.000093	0.000093
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	0.000683	0.000683

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
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036

Дюков Александр Валерьевич		
Михеев Александр Леонидович		
Алисов Владимир Иванович		

Едиличный 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		
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 *Локатепликаде 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	0.000148	0.000148
Башунов Иван Владимирович		
Тимошилов Виктор Петрович		
Кузнецов Игорь Александрович		
Воробьев Всеволод Станиславович	0.000004	0.000004
Грохотова Наталья Анфиногентовна	0.000004	0.000004
Коротыч Ирина Ивановна		

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

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: ***Едиличный 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, %
Житихин Сергей Владимирович (председатель)		
Митрохин Сергей Андреевич		
Салимов Ирек Хамзиевич		
Цыренов Баир Дашиевич		
Мохорева Ольга Владимировна		
Юзвикова Ольга Васильевна		
Водопьянов Юрий Леонидович		

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		
Мурзин Михаил Николаевич		
Яснев Андрей Николаевич	0.000016	0.000016

Дополнительная информация:

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)	0.000084	0.000084
Сироткин Михаил Владимирович		
Карнаухов Сергей Михайлович	0.000321	0.000321
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич	0.000008	0.000008

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 назначать (избирать) единоличный исполнительный орган 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)	0.00071	0.00071
Сироткин Михаил Владимирович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Минчева Наталья Александровна		
Цыбульский Павел Геннадьевич	0.000033	0.000033
Подзоров Юрий Петрович		
Сергиенко Андрей Викторович		

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 "Газпромпетрозгаз"*

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 "Газпромпетрозгаз" в УК ЗАО "Росшельф" – 8,63%*

доля голосов *ОАО "Газпромпетрозгаз" 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, %: *0.000089*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0.000089*

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)	0.000148	0.000148
Тумаев Владимир Алексеевич	0.000549	0.000549
Смаева Рада Викторовна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонов Алексей Викторович		
Воробьев Всеволод Станиславович	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	0.000127	0.000127

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	0.000014	0.000014
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		
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013
Мерен Марио		
Уитерилл Алан Джеймс		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009

Едиличный исполнительный орган общества

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

634045 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 **ООО «Газпромнефть – Инвест»** - 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 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, %
Акуляшин Сергей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ООО "Газпромнефть-Восток" в уставном капитале Общества.

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: **4217035133**

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 Дмитрий Олегович		
Шурыгин Александр Владимирович		

Едиличный 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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс" в уставном капитале Общества.

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 **460058, Российская Федерация, г.Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2**

ИНН 5610058025

ОГРН 1025601028221

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» –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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ЗАО "Газпром нефть Оренбург" в уставном капитале Общества.

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

НПЗ"

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

Место нахождения

109429 Россия, г.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 Moscow NPZ Holding B.V. – 50%**

доля **ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК Moscow NPZ Holding B.V.– 50%**

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»**

место нахождения **117647, г.Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7729428090

ОГРН 1037729014806

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 99,998%

доля голосов **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 99,998%

доля **ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 0,002%

доля голосов **ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 0,002%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»**

место нахождения **117647, г.Москва, ул.Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 5406168412

ОГРН 1025402451326

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-ЗС» – 99,999%**

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-ЗС» -0,001%**

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%**

доля *Moscow NPZ Holding B.V.* в УК ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» - 77,72 %
доля голосов *Moscow NPZ Holding B.V.* в УК ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» - 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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" в уставном капитале Общества.

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

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

Место нахождения

629807 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%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

место нахождения **117647, г.Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 8601017300

ОГРН 1028600508056

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» – 100%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 99%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 98,67%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,0%**

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,33%**

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Газпромнефть-ННГ" в уставном капитале Общества.

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

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

Место нахождения

644000 Россия, г.Омск, 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		

Едиличный 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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Газпромнефть-Омск" в уставном капитале Общества.

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Газпромнефть-ОМПЗ" в уставном капитале Общества.

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 ООО «Газпромнефть-Инвест» – 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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупеников Владимир Борисович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ОАО "ЮУНГ" в уставном капитале Общества.

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад" в уставном капитале Общества.

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

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

Место нахождения

628508 Россия, ХМАО – Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шапша, ул.Северная, 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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов

управления ООО "Газпромнефть-Хантос" в уставном капитале Общества.

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ООО "Газпромнефть-Центр" в уставном капитале Общества.

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ООО "Газпромнефтьфинанс" в уставном капитале Общества.

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярьефть"**

Место нахождения

629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, пос. Вынгапуровский, 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 **629807, Тюменская обл., ЯНАО, г.Ноябрьск, ул.Ленина, д.59/87**

ИНН 8905000428

ОГРН 1028900703963

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-ННГ» – 99%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в ОАО "Газпромнефть-ННГ" – 98,67%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,0%**

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,33%**

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

место нахождения **117647, г.Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 8601017300

ОГРН 1028600508056

доля **ОАО «Газпром нефть»** в **УК ООО «Газпромнефтьфинанс»** – 100%

доля **ОАО " Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз "** в **УК ООО " Заполярнефть "** - 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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ООО "Заполярнефть" в уставном капитале Общества.

Полное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Место нахождения

Великобритания, London W1J5HU, 17 c, 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: **Едиличный 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		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления Sibir Energy Limited в уставном капитале Общества.

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		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления Gazprom Neft Trading GmbH в уставном капитале Общества.

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		
Мартинович Никола		
Милосавлевич Слободан		
Драшкович Даница		
Шекшня Станислав		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления "NIS" a.d. Novi Sad в уставном капитале Общества.

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: **8601015944**

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ООО "НК "Сибнефть-Югра" в уставном капитале Общества.

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 частей предприятий и управление ими

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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	0.000025	0.000025
Ефремов Александр Иванович		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления Gazprom Germania GmbH в уставном капитале Общества.

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 Gazprom Germania GmbH – 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		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления Vetex s.r.o. в уставном капитале Общества.

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 Gazprom Germania GmbH – 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		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления GAZPROM Schweiz AG в уставном капитале Общества.

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, Markgrafенstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО "Газпром экспорт" в УК Gazprom Germania GmbH – 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		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия Управляющего директора Gazprom Marketing & Trading Ltd. в уставном капитале Общества.

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 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 Gazprom Marketing & Trading Ltd. – 100%**

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения **23, Markgrafенstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО "Газпром экспорт" в УК Gazprom Germania GmbH – 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, %
Барно Фредерик		
Васильев Виталий		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия членов Директората Gazprom Global LNG в уставном капитале Общества.

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	0.000009	0.000009
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Митюшов Алексей Александрович	0.000062	0.000062
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Песоцкий Константин Валерьевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Скляр Евгенй Викторович		
Федоров Денис Владимирович	0.000093	0.000093
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002
Яковлев Виталий Георгиевич		

Едиличный 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		
Галас Иван Васильевич		
Катиев Дмитрий Михайлович		
Косарев Иван Витальевич		
Ходурский Михаил Леонидович		
Ефимова Анна Александровна		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Мосэнерго" в уставном капитале Общества.

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, ул.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, д.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	0.000138
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари		
Митюшов Алексей Александрович	0.000062	0.000062
Филиппов Андрей Николаевич		
Федоров Денис Владимирович	0.000093	0.000093
Чуваев Александр Анатольевич		
Кукушкин Владимир Александрович		

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		

Лапутько Сергей Дмитриевич		
Федоров Андрей Алексеевич		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Лыков Кирилл Александрович		
Редькин Сергей Михайлович		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "ТГК-1" в уставном капитале Общества.

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, д.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" – 100%**

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)	0.000093	0.000093
Митюшов Алексей Александрович	0.000062	0.000062
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Голенищев Игорь Анатольевич	0.000006	0.000006
Ходурский Михаил Леонидович		
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович	0.000062	0.000062

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович	0.000062	0.000062
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		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "ОГК-2" в уставном капитале Общества.

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, д.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, %
Мариничев Анатолий Юрьевич (председатель)		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Матюшечкин Валерий Николаевич	0.000578	0.000578
Секарина Елена Александровна		
Чугунова Елена Ивановна		
Бельский Алексей Вениаминович		
Вершинская Анастасия Алексеевна		

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Регионгазхолдинг" в уставном капитале Общества.

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, д.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 1037722038441

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

Едиличный 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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ЗАО "РШ-Центр" в уставном капитале Общества.

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, д.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
Густов Сергей Вадимович		
Коноваленко Наталья Петровна		
Мариничев Анатолий Юрьевич		
Митюшов Алексей Александрович	0.000062	0.000062
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Фокин Георгий Анатольевич	0.001197	0.001197
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Архипов Дмитрий Александрович		
Гараев Марат Марселевич		
Марков Владимир Константинович		

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Газпром газораспределение" в уставном капитале Общества.

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, д.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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ООО "Газовые магистрали Тюмени" в уставном капитале Общества.

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		
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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ОАО "Томскгазпром" в уставном капитале Общества.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская метанольная химическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибметахим"**

Место нахождения

624058 Россия, Томская область, г.Томск, Кузольский 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 промузел, площадка ТНХК**

ИНН 7017035759

ОГРН 1027000907768

доля **ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100%**

доля голосов **ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 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 ОАО «Томскгазпром» - 100%**

доля голосов **ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100%**

доля **ЗАО "Метанол" в УК ООО "Сибметахим" – 99,9998%**

доля **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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ООО "Сибметакхим" в уставном капитале Общества.

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, %
Кайзер Бьорн		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления Gazprom Libyen Verwaltungs GmbH в уставном капитале Общества.

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

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

Место нахождения

1071NV Нидерланды, Амстердам, Де Лэурессестраат 77

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, %: **2.929974**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **2.929974**

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 Алексеевич		
К. де Рейтер Стевенник		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. в уставном капитале Общества.

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 (председатель)	0.000084	0.000084
Воробьев Сергей Борисович		
Евко Владимир Павлович		
Макеев Владимир Павлович		
Скиданов Геннадий Николаевич		
Степовой Константин Владимирович	0.000431	0.000431
Голенищев Игорь Анатольевич	0.000006	0.000006
Кравченко Константин Валерьевич		
Хатьков Виталий Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля 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		
Гасникова Елена Дмитриевна		

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о долях участия членов органов управления ЗАО "Пургаз" в уставном капитале Общества.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Факторинг-Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Факторинг-Финанс"**

Место нахождения

121099 Россия, г. Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8

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: **121099, г.Москва, пер.Новопесковский Малый, д.8**

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, %: **0.002112**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.002112**

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

Дополнительная информация:

В настоящее время ОАО "Газпром" не имеет сведений о доле участия члена органа управления ООО "Факторинг-Финанс" в уставном капитале Общества.

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, %
Серета Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Васильев Николай Вячеславович		
Одинцов Владислав Александрович	0.000528	0.000528
Иванов Сергей Иванович	0.008253	0.008253
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	0.000545	0.000545

Едиличный 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

Председатель Совета директоров (наблюдательного совета) Общества не избран.

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Отчетная дата: **30.06.2012**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	571 959 944	250 552 920
Сооружения	11 478 394 839	7 639 257 570
Машины и оборудование	1 699 202 660	1 289 527 410
Транспортные средства	61 476 086	4 712 876
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 637 439	4 452 252
Прочие	1 009 332	79 273
ИТОГО	13 817 680 300	9 188 582 301

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 30 июня 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 30 июня 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, 6 мес.	2012, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	26.37	20.91
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.23	0.18
Рентабельность активов, %	6.02	3.85
Рентабельность собственного капитала, %	7.41	4.95
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.

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 I полугодии 2012 года произошло снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 26,37% до 20,91%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано с более значительным снижением в относительном выражении чистой прибыли (-21,77%) по сравнению со снижением выручки от реализации (-1,35%).

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 полугодии 2012 года на 65 244 092 тыс. рублей или на 4,33% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Снижение выручки от продажи газа, в основном, было вызвано снижением объемов реализации газа на 10,5% при росте средней расчетной цены продажи газа.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке снизилась на 4,38% за счет снижения на 5,28% объемов реализации газа, при незначительном росте средней расчетной цены продажи газа;*
- на территории стран Ближнего зарубежья (страны СНГ и Балтии, Грузия и Южная Осетия) снизилась на 21,89%, главным образом, за счет снижения на 26,83% или на 11,901 млрд. куб. м объемов продаж газа в натуральном выражении при росте средней расчетной цены продажи газа;*
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 3,74%, главным образом за счет увеличения средней расчетной цены при снижении на 12,86% объемов продаж газа в натуральном выражении.*

На снижение чистой прибыли помимо снижения выручки от реализации оказали влияние изменения по статьям «Прочие доходы» и «Прочие расходы», в основном, в связи с превышением в 1,09 раза расходов по курсовым разницам по прочему имуществу и обязательствам над аналогичными доходами.

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, по итогам деятельности Общества в I полугодии 2012 года снизился по сравнению с аналогичным периодом 2011 года вследствие снижения выручки от реализации продукции.

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 активов» и «Рентабельность собственного капитала» по итогам деятельности в I полугодии 2012 года по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 6,02% до 3,85% и с 7,41% до 4,95% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь уменьшением чистой прибыли Общества.

В течение рассматриваемого периода 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, 6 мес.	2012, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	1 471 149 609	1 698 726 691
Коэффициент текущей ликвидности	3.59	2.48
Коэффициент быстрой ликвидности	3.14	2.2

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 результатам деятельности в I полугодии 2012 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. На 30 июня 2012 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 698 726 691 тыс. руб., что на 15,47% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2011 года. Увеличение данного показателя по состоянию на 30 июня 2012 года в большей степени связано с более значительным увеличением в абсолютном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности на 805 651 672 тыс. руб., по сравнению с краткосрочными обязательствами - на 578 074 590 тыс. руб. Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности на 182 902 494 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2012 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 29,94% и 30,92% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I полугодие 2011 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более значительным увеличением в относительном выражении краткосрочных обязательств (+101,84%) при более низких темпах прироста оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+39,52%) и оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+41,20%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»

- *уменьшение на 26,72% по статье баланса 1234 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»;*
- *увеличение на 46,82% 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 529,19% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;*
- *увеличение на 132,31% по статье баланса 1529 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов», в связи с увеличением размера начисленных дивидендов с 3,85 рублей на одну акцию за 2010 год до 8,97 рублей на одну акцию за 2011 год.*

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

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»**

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 2011 году на годовом Общем собрании акционеров 8 июня 2012 года принято решение выплатить дивиденды в размере 7,30 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-

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **187 598 397 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **259 367 624 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: **4 511 107 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 завершеного 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 полугодие 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 30 июня 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 30 июня 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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Отчетная дата: *30.06.2012*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 407 110	1 042 280
ИТОГО	1 407 110	1 042 280

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» осуществляются на основе 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 6 месяцев 2012 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 1 348 млн. рублей.

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 1681 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.	Барaban 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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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 ожигения 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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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 призабойной 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
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 вечномерзлых 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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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 CO 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 C ₂ - C ₃	2134675	27.07.1998

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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 устьевой 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 введения 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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
250.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
251.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
252.	Трубная 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
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.	Водопрпускное 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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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, кольматирующих 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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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 эрозивно-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 заканчивания 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


№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
433.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного прибора-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
434.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010
435.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
436.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
437.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
438.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
439.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
440.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
441.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
442.	Способ определения состояния ледового покрова	2449326	24.02.2010
443.	Плавучее устройство для сбора разлитой по воде нефти	2451133	03.09.2010
444.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
445.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010
446.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011
447.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006

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**

<p align="center">Газпром</p>	<p>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.</p>
<p align="center">Gazprom</p>	<p>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.</p>
	<p>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.</p> <p>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.</p>
	<p>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.</p>
	<p>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).</p>
<p align="center">ГАЗПРОМ</p>	<p>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).</p>
<p align="center">GAZPROM</p>	<p>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).</p>
	<p>Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393772, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).</p>
	<p>Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).</p>


Общеизвестные товарные знаки

	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.
ГАЗПРОМ	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.



Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:


Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах, подписавших Мадридское соглашение о международной регистрации знаков и Протокол к нему (Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Бахрейн, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Ботсвана, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Гана, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исламская Республика Иран, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Киргизия, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сан-Томе и Принсипе, Свазиленд, Сербия, Сингапур, Сирийская Арабская Республика, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, 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, входящие в Европейский Союз:

	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, Буркина-Фасо, Габон, Гвинея, Гвинея-Бисау, Камерун, Конго, Кот Д'Ивуар, 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 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от 13 января 2006 года, № 1224158 от 14 октября 2005 года, № 1224159 от 14 октября 2005 года, № 1224160 от 09 октября 2006 года, № 1224161 от 24 декабря 2005 года, № 1224162 от 05 июня 2006 года, № 1224163 от 20 октября 2005 года, № 1224164 от 02 июня 2006 года, № 1224165 от 17 января 2006 года, № 1224166 от 19 января 2006 года, № 1224167 от 17 января 2006 года, № 1499642 от 29 марта 2010 года, № 1499644 от 29 марта 2010 года, № 1499646 от 29 марта 2010 года, № 1499647 от 29 марта 2010 года, № 1499648 от 29 марта 2010 года, № 1499649 от 29 марта 2010 года, № 1499650 от 29 марта 2010 года, № 1499651 от 29 марта 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051514, S048084 от 01 августа 2011 года.

GASPROM

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187572, 187644, 187643, 187642, 187640, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187626, 187625, 187614, 187613, 187598, 187597, 187596, 187595, 187594, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224101 от 29 ноября 2005 года, № 1224102 от 08 сентября 2006 года, № 1224103 от 12 сентября 2006 года, № 1224104 от 14 декабря 2005 года, № 1224105 от 21 января 2006 года, № 1224106 от 11 февраля 2011 года, № 1224109 от 04 января 2006 года, № 1224110 от 17 декабря 2007 года, № 1224111 от 11 сентября 2006 года, № 1224112 от 22 июня 2007 года, № 1224114 от 05 сентября 2006 года, № 1224115 от 09 сентября 2006 года, № 1224116 от 13 августа 2007 года, № 1224117 от 30 августа 2008 года, № 1224118 от 14 сентября 2006 года, № 1224125 от 19 июня 2006 года, №№ 1224131 и 1224133 от 17 января 2006 года, № 1224132 от 24 марта 2006 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 Ведомства по регистрации товарных знаков Индии №№ 1500090, 1500091, 1500092, 1500093, 1500094, 1500095, 1500096, 1500097, 1500099, 1500100, 1500101, 1500102, 1500103, 1500104, 1500106, 1500107, 1500108, 1500109, 1500110, 1500111, 1500112, 1500113, 1500115, 1500116, 1500118, 1500119, 1500123, 1500127 от 27 марта 2010 года, №№ 1500105, 1500114, 1500120, 1500121, 1500122, 1500128, 1500129, 1500130, 1500131, 1500132 от 29 марта 2010 года, № 1500124 от 30 марта 2010 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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269155, 1269156, 1269152 от 20 февраля 2012 года, № 1265501 от 07 февраля 2012 года, № 1258924 от 03 января 2012 года, № 1265003 от 02 февраля 2012 года, № 1266681 от 10 февраля 2012 года.

GAZPROM

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 года.

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.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00022 от 27 октября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003243 от 05 октября 2011 года.

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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269153, 1269154 от 20 февраля 2012 года, № 1265500 от 07 февраля 2012 года, № 1258923 от 03 января 2012 года, №№ 1265000, 1265001 от 02 февраля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231173, 231172, 231171, 231180, 231177, 231178 от 11 июля 2011

ГАЗПРОМ



года и № 231179 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00021 от 27 октября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60302 от 16 февраля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 60301 от 16 февраля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака 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

	2007	2008	2009	2010	2011
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 нерегулируемым 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.

В настоящее время в целях развития рыночных принципов ценообразования на газ Правительством Российской Федерации принято постановление от 16 апреля 2012 г. № 323, которым ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать на товарных биржах до 15 млрд. м3 газа - в 2012 г. и до 17,5 млрд. м3 газа – начиная с 2013 г. Также устанавливается, что в отношении природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не применяются принципы государственного регулирования оптовых цен на природный газ; объем природного газа, реализуемого ОАО «Газпром» в соответствии с настоящим постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на товарных биржах.

В настоящее время с участием специалистов Общества в Минэнерго России прорабатываются вопросы практического запуска биржевых торгов газом, включая решение вопросов доступа участников рынка к биржевым торгам и получения ими услуг газотранспортных сетей ЕСГ в организованном порядке.

ОАО «Газпром» продолжит работу с федеральными органами исполнительной власти с целью получения разрешения для ОАО «Газпром» продавать газ не только на товарных биржах, но и через торговые системы (электронные торговые площадки) в соответствии со вступившими в силу

с 1 января 2012 г. Федеральными законами № 325-ФЗ «Об организованных торгах» и № 327-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об организованных торгах». Принципиальная позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что эти две формы продажи газа являются взаимодополняющими и необходимыми для развития рынка газа в стране.

В 2011 году реализовано указанным выше группам потребителей 27 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемым 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 вплоть до 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, предполагалось 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. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

Снижение потребления газа в результате финансового кризиса в сочетании с приростом предложения (в основном за счет ввода в эксплуатацию целого ряда СПГ проектов) оказало давление как на объемы закупок трубопроводного газа, так и цен на спотовых площадках в сторону их снижения. В сложившейся ситуации для сохранения конкурентоспособности российского газа по отношению к газу, реализуемому другими экспортерами по долгосрочным контрактам, а также газу, реализуемому на ликвидных рынках, ОАО «Газпром» была проведена некоторая адаптация существующих контрактов.

В то же время, в основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» по-прежнему лежит система долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати» с привязкой контрактной цены на газ к ценам на нефтепродукты - как стандарт отрасли, обеспечивающий прогнозируемую базу при планировании нормального инвестиционного цикла. В ближайшие несколько лет на рынке газа ожидается восстановление баланса спроса и предложения, что, соответственно, приведет к сближению спотовых цен и цен по долгосрочным контрактам Общества.

Другим основополагающим элементом экспортной стратегии Компании является принцип сохранения единого экспортного канала. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», предоставивший исключительное право на экспорт этого товара организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в капитале которого доля участия организации-собственника единой системы газоснабжения составляет 100%. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт природного газа была выдана ООО «Газпром экспорт» (ранее ООО «Газэкспорт»). Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, Общество уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает 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.

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:

- Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке. Текущее состояние европейского газового рынка характеризуется снижением спроса на газ. По оценке компании CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2011 году снизилось на 4,6% по сравнению с 2010 годом и составило 581,2¹ млрд куб. м. (источник: 2011 Natural Gas Year in Review. CEDIGAZ' First Estimates). Такая ситуация продолжится в краткосрочной перспективе во всех секторах экономики (промышленность, электроэнергетика, коммунально-бытовой сектор).

Несмотря на общее снижение потребления, приостановка поставок газа из Ливии в феврале-октябре 2011 года, снижение добычи на британском континентальном шельфе и переориентация поставок СПГ для удовлетворения спроса в Японии, возросшего после катастрофы на АЭС, создало предпосылки для роста экспорта трубопроводного газа из России. В 2011 году экспорт российского газа в Европу увеличился на 8,2% и составил 150 млрд куб. м. Продажи пяти крупнейшим потребителям, импортирующим около 65%

российского природного газа (Германия, Турция, Италия, Польша, Франция), повысились на 14,2% до 96,9 млрд куб. м. При этом поставки в Центральную Европу снизились на 4,8% до 38 млрд куб. м.

В долгосрочном периоде сохранится высокая неопределенность относительно уровня спроса на природный газ в регионе, обусловленная продолжением кризисных явлений в экономике Еврзоны, ужесточением регулирования энергетического сектора в странах ЕС, ростом конкуренции газовой промышленности с возобновляемыми источниками энергии и корректировкой планов по развитию атомной энергетики. По оценкам международных организаций, ежегодный рост европейского спроса на природный газ после преодоления кризисных явлений ожидается в среднем на уровне 1,0%. 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 и успехов в развитии технологии CCS (фиксации и хранения диоксида углерода), а также в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

- 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 энергогенерации 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.

¹ объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м³ и температура 20 градусов С).

- 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 технологий. 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.	6 месяцев 2012 г.
12,79%	14,84%	15,79%

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. С 2009 торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

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.

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».

16.04.2012 принято постановление № 323 «О реализации природного газа на товарных биржах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром», согласно которому ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать добытый ими природный газ на товарных биржах в объемах до 15 млрд. куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд. куб. метров в год - начиная с 2013 года. Объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на товарных биржах. При этом данное постановление не дает разрешения ОАО «Газпром» реализовывать добытый им природный газ в «торговых системах», то есть структурах, аналогичных электронной торговой площадке ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром», считая, что функционирование торговых систем по реализации газа является необходимым условием развития конкурентного рынка газа в России, продолжает работу с федеральными органами по внесению необходимых изменений и дополнений в указанное постановление.

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 заметной 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. Однако в 2011 г. объемы экспорта из Норвегии снизились впервые за последние несколько лет. Также снизился экспорт газа и из Алжира – как трубопроводного, так и в виде СПГ.

Только ОАО «Газпром» и «Катаргаз» в условиях высокой конкуренции в 2011 г. удалось нарастить экспортные поставки в Европу. Поставки СПГ из Катара, который постоянно укрепляет свои позиции на рынке, по сравнению с 2010 г. выросли еще на 12 %.

ОАО «Газпром» в настоящее время обеспечивает покрытие более чем 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 2011 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.	2011 г.
Экспортные продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м								
ОАО «Газпром» ⁽²⁾	Россия	147,1	150,1	150,5	158,8	140,6	138,6	150,0
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	67,9	61,1	76,0	94,8	98,9	99,8	95,4
«Сонатрак»	Алжир	65,0	61,9	56,8	55,0	51,4	53,0	50,4
«ГазТерра»	Нидерланды	53,0	56,3	54,0	55,2	48,6	53,3	48,7
«Катар гэс»	Катар	4,6	5,4	7,5	7,9	18,8	35,6	44,1
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %								
ОАО «Газпром»	Россия	23,3	23,9	23,9	28,4	26,3	24,5	27,3
«СтатойлГидро» ⁽³⁾	Норвегия	10,7	9,7	12,1	17,5	18,5	17,7	17,4
«Сонатрак»	Алжир	10,3	9,8	9,0	9,9	9,6	9,4	9,2
«ГазТерра»	Нидерланды	8,4	8,9	8,6	13,4	9,1	9,5	8,9
«Катар гэс»	Катар	0,7	0,9	1,2	1,4	3,5	6,2	8,0

Источник: CERA (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), Cedigaz, BP, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

⁽¹⁾ Все объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

⁽²⁾ Продажи ОАО «Газпром» представляют собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

⁽³⁾ Без учета продаж «Норск Гидро». В октябре 2007 года произошло слияние компании «Статойл» с «Норск Гидро» и создание интегрированной компании «СтатойлГидро». Включая продажи газа компанией «Статойл» от имени норвежского государства.

⁽⁴⁾ В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	«ГазТерра»
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	5	5	5
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2
Качество товара	0,1	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	4,2	4	4,1

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *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	2012	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 (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: *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
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Роснефтегаз"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport AG	член Совета директоров

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 (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: *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 (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: *Газизуллин Фарит Рафикович*

Год рождения: *1946*

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в 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 (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: *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

Период		Наименование организации	Должность
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
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"	заместитель Председателя

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		"Самрук-Казына"	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: **Маркелов Виталий Анатольевич**

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	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	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 (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: **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
2008	наст. время	ОАО «Сбербанк России»	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации"	ректор
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 (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: **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: *Серда Михаил Леонидович*

Год рождения: *1970*

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в 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	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2007	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2007	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лимитед.	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, член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Газпром телеком" (ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2007	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	наст. время	ДООАО "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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 (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: **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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. 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
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
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного Совета
2012	наст. время	ОАО "Роснефтепродукты"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport AG	член Совета директоров

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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *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
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
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров

2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Роснефтегаз"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport AG	член Совета директоров

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 (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: **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.) Лимитед.	член Совета директоров
2007	2008	АО "Словругаз"	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

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
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Совета директоров
2007	2007	ДООАО "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 "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	НП "РГО"	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, член Совета директоров
2007	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления, 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст. время	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета

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 (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: **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
2012	наст. время	ОАО "Лазурная"	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 (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: **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 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, член 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 Лтд."	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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, член Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	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
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, член Совета директоров

2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	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 ГмбХ & Ко КГ"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ВИНГАЗ ГмбХ	член Совета Общества
2007	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2007	2008	АО "Словрусгаз"	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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, член 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 Лтд.	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ЕвроПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления
2007	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лимитед.	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 - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "КХЛ"	Председатель Правления - Президент, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas AG (ЦЕА)	Председатель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		Центрекс Энерджи энд Гэз ГмбХ) (до 22.07.2011 - SEA Centrex Energy & Gas AG)	Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	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	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель 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
2010	наст. время	Автономная некоммерческая организация "Континентальная хоккейная лига"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Совета директоров
2011	наст. время	Некоммерческое партнерство "Молодежная хоккейная лига"	Председатель Правления
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 (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: *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 (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: *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		
2006	2007	ООО "Кавказтрансгаз"	главный инженер-первый заместитель генерального директора
2007	2008	ООО "Газпром добыча Надым"	генеральный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления
2012	наст. время	"PGS Banatski Dvor" d.o.o.	член Наблюдательного совета
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 (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: *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 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, член Совета директоров
2007	2012	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	ДООАО "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, член 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	2012	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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
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 S.A.	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 (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: **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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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 органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	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: ***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
2007	2008	ООО "Калининградрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2007	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2007	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2009	наст. время	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам" (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	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
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Лидер"	член 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 (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: **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	2012	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
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 (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: **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, Председатель Совета
2007	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2007	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
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, член 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2007	наст. время	НП "РГО"	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 "ТГК-1"	Председатель Совета директоров, член 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	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
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 (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: **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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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
2012	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Альтернативный неисполнительный директор

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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	21 567
Премии	26 196

Комиссионные	0
Льготы	1 034
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	5 190
ИТОГО	53 987

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 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 30 июня 2012 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 года составила 5 762 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	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	223 726
Премии	353 210
Комиссионные	0
Льготы	26 746
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	16 920
ИТОГО	620 602

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 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 30 июня 2012 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 года составила 64 942 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в 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

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: ***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: **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: **Нозадзе Георгий Автандилович**

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	2007	ООО "Бранан Энвайронмент"	консультант
2007	2008	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	ведущий советник отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ
2008	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	референт, начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	наст. время	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности

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: **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 (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: **Оганян Карен Иосифович**

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	2007	Администрация Президента Российской Федерации	помощник полномочного представителя Президента РФ в Южном федеральном округе
2008	2008	Министерство регионального развития Российской Федерации	помощник Министра
2008	2010	Филиал "ГК Олимпстрой"	директор департамента контролинга и анализа, советник первого вице-президента, директор департамента мониторинга рисков
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики, начальник Департамента налоговой политики

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: **Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство по энергетике	ведущий специалист, главный специалист - эксперт заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2007	2011	ОАО "Красный якорь"	член Совета директоров
2008	2012	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	2012	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Камчатскэнерго"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Загорская ГАЭС-2"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Энерготранснаб ЕЭС"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Тюменьэнерго"	член Совета директоров
2010	2012	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
2012	наст. время	ОАО "ИЭСК"	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: *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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2007	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООАО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2007	2012	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

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: ***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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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
2011	2012	ООО "Газпром информ"	начальник отдела внутреннего аудита
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита непроизводственной и прочих видов 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: *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 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 (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: *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 обществ и организаций Аппарата Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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 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 (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: **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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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 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 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		

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 (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: *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"
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 Компани 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, являющимся 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 период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

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	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	14 424
Премии	17 091
Комиссионные	0
Льготы	1 896
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	74
ИТОГО	33 485

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 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 30 июня 2012 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 года составила 7 636 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» 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 ОАО "Газпром"*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	57 542
Премии	42 740
Комиссионные	0
Льготы	10 255
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	535
ИТОГО	111 072

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 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 30 июня 2012 года. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Сумма страховых взносов (страховые взносы, перечисляемые ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС) за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2012 года составила 17 560 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	2012, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	21 953
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	12 525 837.9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	886 622.4

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: **45 410**

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): **517 639**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **10.05.2012**

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *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

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, %: *27.7222*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *27.7222*

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: *10 261 343 332*

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: ***Министерство имущественных и земельных отношений Рязанской области.***

Место нахождения: ***390066, г. Рязань, ул. Свободы, д. 49***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000063%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Ямало-Ненецкий автономный округ в лице департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа.***

Место нахождения: ***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%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное образовательное учреждение «Детский дом-***

школа №1 им. А.А.Католикова»

Место нахождения: ***167031, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000397%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное областное стационарное учреждение социального обслуживания «Старо-Волжский психоневрологический интернат»***

Место нахождения: ***416363, Астраханская обл., Икрянинский р-он, пос. Старо-Волжский, ул. Пушкина, д. 46-а***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.002913%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение здравоохранения Республики Мордовия «Большеберезниковский дом ребенка»***

Место нахождения: ***431750, Республика Мордовия, Б. Березниковский р-он, с. Большие Березники, ул. Лесная, д.10***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.002661%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение республики Коми «Воркутинский дом ребенка специализированный»***

Место нахождения: ***169933, Республика Коми, г. Воркута, пос. Воргашиор, ул. Льва Толстого, д.3***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000796%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Богучарский психоневрологический интернат»***

Место нахождения: ***396790, Воронежская обл., г. Богучар, ул. Красноармейская, д.2***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.00058%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный университет»***

Место нахождения: ***625003, г. Тюмень, ул. Семакова, д. 10***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000424%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Территориальная государственная налоговая инспекция № 4***

Место нахождения: ***350062, г. Краснодар, ул. Воровского, д. 233***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000076%***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: **Федеральное государственное унитарное предприятие «Внешнеэкономическое объединение «Алмазюверэкспорт»**

Место нахождения: **119021, г. Москва, Зубовский б-р, д. 25, корп. 1**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.01364%**

Собственность субъектов Российской Федерации

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

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.890129%**

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: **Институт горного дела Севера им. Н.В. Черского Сибирского отделения РАН**

Место нахождения: **677018, г. Якутск, пр-т Ленина, д. 43**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000275%**

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов»**

Место нахождения: **109240, Россия, Москва, Верхний Таганский тупик, д. 4**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.019291%**

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: **Департамент экономики администрации города Липецка**

Место нахождения: **398019, г. Липецк, пл. Театральная, д. 1**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.00007%**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Муниципальное учреждение Специализированный дом ребенка «Малютка»**

Место нахождения: **443028, г. Самара, пос. Мехзавод, кв-л 2, д. 10**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000247%**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский р-он, пос. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1А**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.005466%**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Муниципальное унитарное предприятие «Редакция газеты**

«Карпинский рабочий»

Место нахождения: *Россия, 624930, Свердловская обл., г.Карпинск, ул. Луначарского, д. 114*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0%**

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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, 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, 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, %: 27.98

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 27.98

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	65	55 741 829 335
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	61	54 081 885 500
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	4	1 659 943 835
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение II квартала 2012 года, но не завершённых на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок природного газа и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром».

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	435 971 369
в том числе просроченная	138 680 755
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	2 368 668 926
в том числе просроченная	24 254 435
Общий размер дебиторской задолженности	2 804 640 295
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	162 935 190

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: **757 950 356**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **30 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**

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2012 года составила 162 935 190 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

Не указывается в данном отчетном квартале

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	287 990 613	281 000 069	245 146 165
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 018 961	2 969 572	2 636 375
	затраты в незавершенном производстве	1213	184 036 802	186 376 089	166 318 156
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	98 675 847	90 133 409	73 970 851
	товары отгруженные	1215	2 258 970	1 520 966	2 220 675
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	38 440 518	20 357 283	21 189 481
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 804 640 295	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	515 929 618	520 637 888	703 918 072
	покупатели и заказчики	1232	4 844 628	-	464 100
	авансы выданные	1233	23 982 609	28 943 373	38 859 322
	прочие дебиторы	1234	487 102 381	491 694 515	664 594 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	2 288 710 677	1 854 550 327	1 150 076 459
	покупатели и заказчики	1236	431 126 741	516 528 765	400 250 553
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	80 528 709	17 349 449	104 614 692
	прочие дебиторы	1239	1 777 055 227	1 320 672 113	645 211 214
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	26 628 247	23 102 447	20 198 008
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	24 420 081	20 272 583	15 316 724
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	197 450 468	187 778 183	207 711 797
	касса	1251	10 851	21 428	7 891
	расчетные счета	1252	105 302 315	130 129 385	86 670 344
	валютные счета	1253	87 959 526	53 673 528	117 222 131
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	4 177 776	3 953 842	3 811 431
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	5 232 878	10 102 561	9 184 710
	расходы на освоение природных ресурсов	1261	3 289 513	6 515 017	7 705 635
	Итого по разделу II	1200	3 360 383 019	2 897 528 758	2 357 424 692
	БАЛАНС	1600	9 916 960 468	9 520 588 866	7 828 041 273

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2012г.	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	4 330 759 347	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	3 251 423 101	3 081 675 127	2 291 639 677
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	7 709 186 013	7 539 945 653	6 187 824 244
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	845 541 416	841 947 238	862 948 018
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	66 932 489	128 032 652	97 941 764
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	778 608 927	713 914 586	765 006 254
	Отложенные налоговые обязательства	1420	213 325 870	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	1 062 047 745	1 043 747 985	1 003 898 769
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	452 167 863	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	59 550 684	73 876 396	64 440 169
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	392 617 179	333 198 594	65 450 957
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	691 789 074	525 603 080	502 883 091
	поставщики и подрядчики	1521	305 953 856	360 301 618	307 451 964
	задолженность перед персоналом организации	1522	630 762	194 714	253 725
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	416 604	48 827	52 812
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 435 011	45 311 984	41 231 679
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	163 861 692	119 453 605	153 170 843
	авансы полученные	1527	142 385 222	82 407 176	136 150 704
	другие расчеты	1528	21 476 470	37 046 429	17 020 139
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	212 491 149	292 332	722 068
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	1 769 773	4 217 158	3 544 043
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 145 726 710	936 895 228	636 318 260
	БАЛАНС	1700	9 916 960 468	9 520 588 866	7 828 041 273

Руководитель

(подпись)

" " "

М.Л. Серета
(расшифровка подписи)

2012 г.

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева
(расшифровка подписи)

**Отчет о прибылях и убытках
за 1 полугодие 2012 года**

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	30 / 06 / 2012
Организация	ОАО Газпром	по ОКПО 00040778
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7736050003
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКВЭД 51
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС 47/ 31
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2012 года	за 1 полугодие 2011 года
	Выручка	2110	1 825 075 125	1 850 100 533
	продажа газа	2111	1 441 094 411	1 506 338 503
	предоставление имущества в аренду	2112	210 656 792	187 444 562
	продажа ПНГП	2113	77 732 209	62 378 300
	услуги по организации транспортировки газа	2114	75 831 864	75 558 318
	продажа газ конденсата	2115	17 706 817	16 663 668
	продажа других работ и услуг	2116	1 534 027	1 343 627
	услуги по организации хранения газа	2117	519 005	373 555
	Себестоимость продаж	2120	(818 734 673)	(782 024 572)
	продажа газа	2121	(447 016 537)	(480 075 959)
	предоставление имущества в аренду	2122	(244 356 445)	(197 162 593)
	продажа ПНГП	2123	(45 301 197)	(30 847 105)
	услуги по организации транспортировки газа	2124	(68 031 646)	(62 566 004)
	продажа газ конденсата	2125	(10 709 665)	(9 011 765)
	продажа других работ и услуг	2126	(3 145 466)	(2 256 838)
	услуги по организации хранения газа	2127	(173 717)	(104 308)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 006 340 452	1 068 075 961
	Коммерческие расходы	2210	(433 502 714)	(419 837 660)
	Управленческие расходы	2220	(25 823 058)	(20 622 550)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	547 014 680	627 615 751
	Доходы от участия в других организациях	2310	56 910 931	32 481 279
	Проценты к получению	2320	4 521 399	2 806 244
	Проценты к уплате	2330	(35 947 036)	(30 519 309)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2012 года	за 1 полугодие 2011 года
	Прочие доходы	2340	1 617 317 800	1 552 731 201
	Прочие расходы	2350	(1 689 055 135)	(1 553 271 479)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	500 762 639	631 843 687
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(106 573 746)	(140 506 350)
	текущий налог на прибыль	2410	(116 122 094)	(142 287 992)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	9 548 348	1 781 642
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	28 980 764	23 842 844
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(14 762 813)	(4 295 434)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	2 121 259	848 320
	Прочие	2460	44 432	(84 378)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	381 591 771	487 805 845

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2012 года	за 1 полугодие 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	381 591 771	487 805 845
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

М.Л. Серeda

Е.А. Васильева

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" ____ " _____ 2012 г.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО.

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал:

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 011 409 915
Доля таких доходов в выручке от продаж %	55.41

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 завершённого 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 Сервисез ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».

4 июня 2008 года ОАО «Газпром» подало в суд округа Тэррэнт заявление о вступлении в процесс и ходатайство об отклонении данного иска в связи с отсутствием персональной юрисдикции судов США в отношении ОАО «Газпром».

15 декабря 2008 года суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора.

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 представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения

экспертизы. Определением от 26 января 2007 года указанное ходатайство удовлетворено. В судебном заседании 30 марта 2007 года судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 года ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 года. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 года и 1 февраля 2008 года, производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 года. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 года производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 года.

В ходе судебного заседания 6 июня 2008 года ОАО «Газпром» заявило ходатайство о приостановлении производства по делу в связи с обращением в Конституционный Суд РФ с жалобой на неконституционность п. 4 ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах», на которой основаны требования ОАО «Росгазификация». Данное ходатайство арбитражным судом удовлетворено, производство по делу приостановлено.

В феврале 2010 года производство по делу Арбитражным судом г. Москвы возобновлено.

Дополнительно в мае 2010 года ОАО «Росгазификация» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам решения от 8 мая 2003 года, которым в удовлетворении исковых требований в отношении ОАО «Газпром» было отказано. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 декабря 2010 года, оставленным без изменения постановлением 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.

Определением от 29 июня 2012 года коллегия судей Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации отказала в передаче дела в Президиум для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора.

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-37-9/14405@ 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 2011 года заявленные ОАО «Газпром» требования удовлетворены, решение инспекции признано недействительным. Не согласившись с решением суда, 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 инспекции - 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 25 апреля 2012 г. Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил заявление ОАО «Газпром», признав недействительным решение инспекции, за исключением выводов о начислении недоимки по НДС в размере 18 424 351 руб., соответствующих пени и санкций, а также пени по НДС в размере 927,30 руб. Не согласившись с вынесенным решением инспекция обжаловала его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Рассмотрение апелляционной жалобы инспекции назначено судом на 30 августа 2012 г.

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 2011 г. 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.

В настоящий момент происходит формирование состава арбитража.

8. 10 мая 2012 г. компания «REDI» возбудила против ОАО «Газпром» арбитражное разбирательство в Лондонском суде международного арбитража (LCIA) в связи с нарушением, по мнению REDI, предусмотренного Соглашением об урегулировании от 10.06.2005 г. обязательства не допускать дискриминационных мер в отношении ЗАО «Нортгаз» (49% акций которого владеет REDI). Сумма убытков, которые REDI требует взыскать с ОАО «Газпром», пока не названа. В настоящее время происходит формирование состава арбитража.

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): **27.7222%**

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 1 уровня.

АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **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, %: ***0.00039***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00039***

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, %: **0.000506**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000506**

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

460058 Россия, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2

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, %: **0.043375**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.043375**

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, %: **0.013891**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.013891**

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, %: **0.002872**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002872**

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, %: 0.061191

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0.061191

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

Россия, г.Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8

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 "г"

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. 93 А

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

142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101

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.Нижняя Набережная, д. 14

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, %:

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

375094 Армения, г. Ереван, Тбилисское 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. Рогозинино

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, Vaarerstrasse 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. Нефтегазосъемки

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, %: **0.000089**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000089**

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

H-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

1303 Болгария, г.София, муниципалитет Софии, район Люлин, жилой комплекс "Люлин" 2, ул.Триуши,д. 8

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.Аттикие, авеню Мессогион, п/я 15231

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

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

00-342 Польша, Варшава, ул. Топель, д. 12

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.Уксюп 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: **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: **Публичное акционерное общество "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "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 Дуйос"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Лиетувос Дуйос"**

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: **"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, %: **35.54**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **35.54**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.248593**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.248593**

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, %: **0.006934**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006934**

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: **Закрытое акционерное общество "Лидер" (Компания по управлению активами пенсионного фонда)**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Лидер"**

Место нахождения

Россия, г.Москва, Симферопольский б-р,д. 13

ИНН: **5018026672**

ОГРН: **1025002040250**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25.714**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25.714**

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**

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 "Моспромагроторгдом"**

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 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: "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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.08.2011	"BBB" (прогноз: "позитивный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" на "позитивный"
17.01.2012	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" понижен с "позитивного" на "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: *эмисмент*

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.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 завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Значение кредитного рейтинга: "BBB" прогноз: "негативный" присвоено 10.07.2009 г.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A3*

Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.08.2003*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

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 A6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

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: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

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: **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**

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: **A13**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-А**

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: **26.06.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

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-А**

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: **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-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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:
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**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:
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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

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 эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- *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:

$$H = K \times C_n \times (\delta - D),$$

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);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

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 (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

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 согласно п.2 ст.282 НК РФ 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 местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

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) за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с пунктом 3 статьи 280 НК РФ.

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 (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

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. Проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не включаются в доходы освобождаемые от обложения налогом на доходы физических лиц в соответствии с п.25 ст.217 НК РФ.

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 (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

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:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он 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 (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

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 (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

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%	15%	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: **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.: **62 937 301 951,99**

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.: 8 506 933 907.04

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), %: 99.82

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.: **56 529 243 768,01**

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.: **91 073 972 289,29**

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), %: **99.92**

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.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.05.2012**

Дата составления протокола: **04.07.2012**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **8.97**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **212 351 410 713**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **24.14**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 28.08.2012**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии АЗ 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-А 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)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
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 подлежащие 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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 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)	4-04-00028-A от 19.08.2004					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,99	40,99	40,99	40,99	-	-

Размер доходов, подлежащих 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)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	28,57	57,14	85,71	100	-	-
В случае если подлежащие 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: *A5*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *23.11.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A5 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)	4-05-00028-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: **А6**

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**

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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 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-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.	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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 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)	4-08-00028-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**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 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	342 800 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска			29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012
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	2 056 800 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	10	30	50	60
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: Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2007	2008	2009	2010	2011	6 месяцев 2012

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 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-А 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	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	654 200 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска			29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012
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.			654 200 000	1 962 600 000	3 271 000 000	3 925 200 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %			16,67	50	83,33	100,00
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.

Приложение к ежеквартальному отчету.

**Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) по состоянию на
31 декабря 2011 года**

ОАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)**

31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – Группа), которая включает консолидированные бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2011 г., консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет о движении денежных средств и консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление консолидированной финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением консолидированной финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

27 апреля 2012 г.

Москва, Российская Федерация

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал д. 10, Москва, 125047, Россия
Т: +7 (495) 967 60 00, F: +7 (495) 967 6001, www.pwc.com*

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	501 344	440 786
8	Денежные средства с ограничением к использованию	3 877	3 669
9	Краткосрочные финансовые активы	23 991	7 435
10	Дебиторская задолженность и предоплата	784 053	757 900
11	Товарно-материальные запасы	407 530	325 739
	НДС к возмещению	303 454	158 390
	Прочие оборотные активы	<u>216 044</u>	<u>171 976</u>
		2 240 293	1 865 895
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	6 718 575	5 486 429
13	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	715 966	757 157
14	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	517 097	436 432
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	181 138	191 417
16	Прочие внеоборотные активы	<u>527 627</u>	<u>498 663</u>
		<u>8 660 403</u>	<u>7 370 098</u>
	Итого активы	10 900 696	9 235 993
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	804 644	702 640
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	44 036	45 649
18	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	93 707	71 920
19	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>366 868</u>	<u>191 052</u>
		1 309 255	1 011 261
	Долгосрочные обязательства		
20	Долгосрочные займы	1 173 294	1 124 395
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	206 734	200 040
21	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	402 728	333 143
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>47 694</u>	<u>30 793</u>
		<u>1 830 450</u>	<u>1 688 371</u>
	Итого обязательства	3 139 705	2 699 632
	Капитал		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(104 605)	(103 986)
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>7 242 982</u>	<u>6 028 543</u>
		7 463 571	6 249 751
32	Доля меньшинства	<u>297 420</u>	<u>286 610</u>
	Итого капитал	<u>7 760 991</u>	<u>6 536 361</u>
	Итого обязательства и капитал	10 900 696	9 235 993

А.Б. Миллер
Председатель Правления
_____ 2012 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
_____ 2012 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2011 г.	2010 г.
25	Выручка от продаж	4 637 090	3 597 054
5	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	2 791	6 256
26	Операционные расходы	(2 942 181)	(2 440 777)
	Резерв под обесценение активов и прочие резервы	<u>(40 857)</u>	<u>(48 711)</u>
	Прибыль от продаж	1 656 843	1 113 822
27	Доходы от финансирования	190 488	171 841
27	Расходы по финансированию	(267 823)	(169 147)
13	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	99 049	76 520
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1 379	3 292
37	Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	<u>-</u>	<u>77 375</u>
	Прибыль до налогообложения	1 679 936	1 273 703
	Текущий налог на прибыль	(279 216)	(249 387)
	Отложенный расход по налогу на прибыль	<u>(58 278)</u>	<u>(26 323)</u>
21	Налог на прибыль	(337 494)	(275 710)
	Прибыль за год	1 342 442	997 993
	Прочий совокупный доход		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(7 669)	18 904
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(19 302)	4 100
	Курсовые разницы	<u>19 342</u>	<u>(9 407)</u>
	Прочий совокупный (расход) доход за год, за вычетом налога	(7 629)	13 597
	Совокупный доход за год	1 334 813	1 011 590
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	акционерам ОАО «Газпром»	1 307 018	968 557
32	доле меньшинства	<u>35 424</u>	<u>29 436</u>
		1 342 442	997 993
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	акционерам ОАО «Газпром»	1 297 891	981 280
	доле меньшинства	<u>36 922</u>	<u>30 310</u>
		1 334 813	1 011 590
29	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	56,95	42,20

А.Б. Миллер
Председатель Правления

2012 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

2012 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся	
		2011 г.	2010 г.
	Операционная деятельность		
30	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 637 450	1 460 116
	Инвестиционная деятельность		
12	Капитальные вложения	(1 553 118)	(1 042 642)
	Чистое изменение займов выданных	(6 469)	(9 113)
	Полученные проценты	14 950	13 233
12	Капитализированные и уплаченные проценты	(58 507)	(62 392)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(111 001)	(73 696)
36	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей дочерних банков Группы	-	(32 504)
13	Вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(18 405)	(32 817)
38	Поступление от выбытия долей в дочерних обществах	12 307	34 540
37	Денежные поступления от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	-	57 462
13	Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	118 495	93 894
	Чистое изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 369)	317
	Изменение прочих долгосрочных финансовых активов	(2 128)	3 411
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(1 605 245)	(1 050 307)
	Финансовая деятельность		
20	Поступления по долгосрочным займам	331 226	223 753
20	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(168 157)	(316 042)
	Чистое погашение выпущенных векселей	(156)	(812)
19	Чистое погашение краткосрочных заемных средств	(7 345)	(30 294)
24	Уплаченные дивиденды	(93 977)	(55 106)
	Уплаченные проценты	(28 950)	(33 428)
24	(Приобретение) продажа собственных акций	(619)	218
8	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(208)	(673)
	Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	31 814	(212 384)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(3 461)	(6 398)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	60 558	191 027
	Денежные средства и их эквиваленты на начало года	<u>440 786</u>	<u>249 759</u>
	Денежные средства и их эквиваленты на конец года	501 344	440 786

А.Б. Миллер

Председатель Правления

2012 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

2012 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшинства	Итого по капиталу	
	Сальдо на 31 декабря 2009 г.	22,9	325 194	(104 204)	5 105 525	5 326 515	322 806	5 649 321
	Прибыль за год		-	-	968 557	968 557	29 436	997 993
	Прочий совокупный доход:							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	18 904	18 904	-	18 904
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	4 100	4 100	-	4 100
	Курсовые разницы		-	-	(10 281)	(10 281)	874	(9 407)
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.		-	-	981 280	981 280	30 310	1 011 590
32	Выбытие дочерних обществ		-	-	-	-	(44 701)	(44 701)
32	Изменение доли меньшинства в дочерних организациях		-	-	(2 499)	(2 499)	(20 695)	(23 194)
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(756)	(756)	-	(756)
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,1	-	218	-	218	-	218
24	Дивиденды		-	-	(55 007)	(55 007)	(1 110)	(56 117)
	Сальдо на 31 декабря 2010 г.	23,0	325 194	(103 986)	6 028 543	6 249 751	286 610	6 536 361
	Прибыль за год		-	-	1 307 018	1 307 018	35 424	1 342 442
	Прочий совокупный доход:							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(7 669)	(7 669)	-	(7 669)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	(19 302)	(19 302)	-	(19 302)
24,32	Курсовые разницы		-	-	17 844	17 844	1 498	19 342
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.		-	-	1 297 891	1 297 891	36 922	1 334 813
32	Изменение доли меньшинства в дочерних организациях		-	-	5 656	5 656	(16 659)	(11 003)
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(351)	(351)	-	(351)
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(619)	-	(619)	-	(619)
24	Дивиденды		-	-	(88 757)	(88 757)	(9 453)	(98 210)
	Сальдо на 31 декабря 2011 г.	22,9	325 194	(104 605)	7 242 982	7 463 571	297 420	7 760 991

А.Б. Миллер
Председатель Правления

_____ 2012 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2012 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают 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. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочих товаров, работ, услуг.

Среднесписочная численность работников за 2011 и 2010 гг. составила 401 тыс. и 393 тыс. человек соответственно.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации (Примечание 41).

Международный кризис рынков государственного долга, волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых инструментов, указанных в Примечании 5. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4 ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности дочерних компаний, доли участия в ассоциированных компаниях и совместной деятельности. Существенные изменения в структуре Группы, произошедшие в 2011 и 2010 гг. приводятся ниже.

В ноябре 2011 года Группа подписала соглашение с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь о приобретении дополнительной 50% доли в ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В декабре 2011 года сделка была завершена. В результате доля Группы увеличилась до 100% и Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

В ноябре 2010 года Группа продала долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» в пользу созданного на паритетных началах совместно контролируемого предприятия Группы (ОАО «Газпром нефть») и ОАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 38).

В августе 2010 г. была завершена процедура реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия». В результате реорганизации Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия» (см. Примечание 36).

В феврале 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100% (см. Примечание 35).

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1 Включение дочерних, ассоциированных, совместно контролируемых компаний и совместной деятельности в консолидированную финансовую отчетность

Дочерние компании

К дочерним компаниям Группы относятся компании, финансовая и операционная политика которых определяется Группой и от деятельности которых Группа имеет возможность получать выгоды. Дочерние компании, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций и имеет возможность осуществлять контроль, были включены в консолидированную финансовую отчетность. Также в консолидированную финансовую отчетность включены показатели деятельности дочерних компаний, в которых Группа владеет 50% и менее голосующих акций, но имеет возможность осуществлять контроль иным способом. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров или в аналогичных управляющих органах.

Показатели компаний, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций, но не имеет возможность осуществлять контроль, например, в связи с ограничениями, прописанными в учредительных документах, включены в консолидированную финансовую отчетность Группы в качестве ассоциированных компаний.

Консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности приобретенных дочерних компаний с момента установления над ними контроля. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями. Все операции, сальдо, а также нерезализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. Доля меньшинства раскрывается отдельно.

При приобретении дочерних компаний используется метод приобретения, включая компании, находящиеся под общим контролем. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных активов, выпущенных акций и других обязательств, возникающих в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Датой приобретения считается дата, на которую осуществляется объединение компаний. В случае, когда приобретение компании осуществляется поэтапно, затраты на приобретение оцениваются по состоянию на дату каждой сделки.

5 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)**

Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Гудвил и доля меньшинства

Превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной доли меньшинства и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в компании доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу или группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта объединения.

Доля меньшинства представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочернего общества, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние общества, головной компании. Группа учитывает операции, относящиеся к доле меньшинства, как операции с акционерами Группы. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой компании, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая доля меньшинства в приобретаемой компании устанавливается в размере доли меньшинства в чистой справедливой стоимости указанных статей.

Ассоциированные, совместно контролируемые компании и совместная деятельность

К ассоциированным компаниям относятся компании, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними компаниями и не представляют собой долю участия в совместной деятельности. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике компании, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и убытках ассоциированных компаний после приобретения отражается в отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего совокупного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными компаниями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной компании отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибылях и убытках и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную компанию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной компании или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной компании.

К совместно контролируемым компаниям относятся компании, над которыми осуществляют совместный контроль две или более стороны. Вложения в эти компании учитываются также по методу долевого участия. Совместная деятельность осуществляется на основе договорных соглашений, в которых две или более стороны осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместная деятельность учитывается по методу пропорциональной консолидации.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

5.2 Финансовые инструменты

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки денежных средств и их эквивалентов, финансовые активы, дебиторскую задолженность, векселя, кредиторскую задолженность и заемные средства. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

Учет финансовых поручительств

Финансовыми поручительствами являются договоры, согласно которым поручитель обязан произвести оговоренные платежи для возмещения держателю поручительства убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в установленный в долговом финансовом инструменте срок, согласно первоначальным или измененным условиям. Финансовые поручительства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по наивысшей из двух величин: (1) оставшейся части стоимости, признанной первоначально и (2) наиболее вероятной оценке руководства предстоящих расходов по погашению обязательства на отчетную дату.

Раскрытие информации о справедливой стоимости

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

5.3 Производные финансовые инструменты

Группа при совершении торговых биржевых операций использует производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Учетная политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам. Группа не имеет производных финансовых инструментов, используемых в качестве инструментов хеджирования.

В рамках обычной деятельности Группа заключает контракты на покупку и продажу газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров. Большинство этих контрактов заключаются с целью осуществления поставок для обеспечения обязательств по продажам, а также для внутреннего потребления и, вследствие этого, не учитываются в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Покупка и продажа газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, которые не предполагают фактическую поставку или по которым может быть произведен нетто-расчет и которые были совершены не для целей получения и поставки активов, формирующих нефинансовые статьи, в соответствии с ожидаемыми потребностями в закупках, продажах и потреблении Группы, учитываются как производные финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Такие инструменты классифицируются как предназначенные для торговли и соответствующие прибыли и убытки отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

5 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)**

Производные контракты, встроенные в договоры купли-продажи, отделены от основных договоров и учитываются обособленно. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки, возникающие при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

5.4 Финансовые активы, не являющиеся производными

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям:

- (а) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе,
- (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и
- (в) займы и дебиторская задолженность.

Классификация зависит от цели, с которой приобретались финансовые активы. Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение, определяя метод оценки – по амортизированной или справедливой стоимости – на каждую отчетную дату.

а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе

Данная категория подразделяется на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, классифицированные при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Финансовый актив включается в данную категорию, если он приобретается, главным образом, для продажи в течение короткого периода времени или это является намерением руководства. Активы этой категории классифицируются как оборотные активы, если их реализация ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе», признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. Группа не имела существенных финансовых активов, классифицированных при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании и в дальнейшем. Справедливая стоимость котированных долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости финансового инструмента при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков. Справедливая стоимость некотируемых долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основании методики дисконтированных денежных потоков с использованием преобладающей рыночной ставки процента по аналогичным финансовым инструментам.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

совокупного дохода за вычетом налога на прибыль и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

в) Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Снижение стоимости финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается из прочего совокупного дохода в прибыли и убытки текущего года. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Для долевого ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прочего совокупного дохода. Восстановление резервов, относящихся к финансовым активам, учитываемым по балансовой стоимости, не производится.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

5.5 Опционы на покупку и продажу активов

Опционы на покупку и продажу активов отражаются в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. В случае положительной справедливой стоимости опциона для опциона на покупку, он классифицируется как актив, в случае отрицательной справедливой стоимости опциона для опциона на продажу - как обязательство. Изменение справедливой стоимости опционов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

5 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

5.6 Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в консолидированный отчет о движении денежных средств.

Правила определения налогов и прочих аналогичных платежей (налога на добавленную стоимость, налога на добычу полезных ископаемых и таможенных пошлин) представлены ниже в соответствии с требованиями Российского законодательства.

5.7 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по ставке 18% уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленного при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг), либо дата оплаты, частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0%, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0%, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств, кроме НДС, отражаемого в составе прочих внеоборотных активов. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

5.8 Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых, относящийся к добыче углеводородов, включая природный газ и нефть, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого. В частности НДС в отношении природного газа рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на специфическую фиксированную налоговую ставку (237 руб. за тыс. куб. м). НДС в отношении добытой нефти рассчитывается ежемесячно как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную специфическую налоговую ставку (419 руб. за тонну), скорректированную с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках сырья и курса рубля к доллару США. Окончательный размер НДС на нефть зависит также от выработанности конкретного участка недр (чем больше степень выработанности, тем меньше размер НДС) и географического расположения месторождения (для некоторых регионов предусмотрена возможность применения нулевой налоговой ставки в зависимости от общего объема добытой нефти и срока разработки участка). НДС в отношении добытого газового конденсата определяется как доля стоимости добытого полезного ископаемого. Налог на добычу полезных ископаемых учитывается в составе операционных расходов.

5.9 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья за пределы стран Таможенного союза, включая природный газ и

5 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

нефть, подлежит обложению экспортными таможенными пошлинами. В частности, при реализации природного газа за пределы Таможенного союза, участниками которого, помимо России, являются также Республика Беларусь и Республика Казахстан, экспортные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30% от таможенной стоимости экспортируемого природного газа. Реализация нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза также облагается экспортными таможенными пошлинами, размер которых устанавливается Правительством РФ на ежемесячной основе и пересматривается с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках. С 2010 года к таким поставкам применяется основная ставка экспортной таможенной пошлины (то есть ставка пошлины применимая при экспорте нефти за пределы стран Таможенного союза), за исключением согласованного Правительствами РФ и Республики Беларусь льготного объема нефти, предназначенного для переработки в Республике Беларусь и последующей реализации на территории Республики Беларусь и РФ, вывоз которого за пределы таможенной территории РФ не облагается таможенными пошлинами. Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

5.10 Акциз на операции с нефтепродуктами

Акциз взимается с некоторых операций с нефтепродуктами. В настоящий момент, к подакцизным нефтепродуктам относятся только бензин, моторные масла и дизельное топливо, в то время как нефть, газовый конденсат и природный газ не относятся к подакцизным товарам. В рамках деятельности Группы акцизом облагаются операции по передаче компаниям Группы - собственникам сырья подакцизных нефтепродуктов, произведенных из давальческого сырья нефтеперерабатывающими заводами Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, в качестве операционных расходов. Данные суммы акциза не уменьшают выручку от продажи данных нефтепродуктов, раскрываемую в отчете о совокупном доходе.

5.11 Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.

5.12 Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье операционных расходов.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановления участка, на котором объект находится.

Проценты по займам капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой предприятие заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, предприятие

5 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)**

должно определить сумму затрат по займам, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по займам применительно к займам предприятия, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.

Амортизация основных средств (кроме лицензий на добычу) начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезной эксплуатации:

	<u>Годы</u>
Трубопроводы	25-33
Скважины	7-40
Машины и оборудование	10-18
Здания	30-40
Дороги	20-40
Объекты социальной сферы	10-40

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более широко распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов несущественна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких, как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционером, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

5.13 Снижение стоимости внеоборотных нефинансовых активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже и стоимости от использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в группы, генерирующие денежные потоки, на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других активов или групп активов (генерирующие группы активов).

Гудвил, возникающий в результате объединения компаний, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консолидированной бухгалтерской отчетности, вне зависимости от наличия признаков снижения стоимости. Для этих целей гудвил относится к генерирующей группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта от объединения. При оценке возможного обесценения гудвила, балансовая стоимость генерирующей группы активов, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствующего дохода, по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

5.14 Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан займ.

5.15 Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоги на прибыль признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместную деятельность, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда высока вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

5.16 Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в финансовую отчетность каждого дочернего общества Группы оцениваются с использованием валюты основной экономической среды в которой действует организация («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, валюте представления Группы.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных и совместно контролируемых компаний пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих компаний пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных компаний, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 32,20 и 30,48 на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 41,67 и 40,33 на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

5 **КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(продолжение)**

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

5.17 Резервы предстоящих расходов и платежей

Резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и обязательствам, связанным с нанесением ущерба окружающей среде, а также обязательствам, связанным с выводом из эксплуатации основных средств, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

5.18 Капитал

Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ОАО «Газпром» компаниями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма, за вычетом налога на прибыль, включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученные в результате операций с выкупленными акциями, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

В случае если в договоре предусмотрено обязательство обратного выкупа собственных акций и других долевого финансовых инструментов за денежные средства или другие финансовые активы, такое обязательство признается по приведенной стоимости исходя из цены выкупа. При первоначальном признании этого обязательства, его справедливая стоимость корректирует капитал. При этом сумма, уплачиваемая сверх рыночной стоимости данного опциона, учитывается в составе капитала. Группа не имела подобных договоров в текущем и предыдущем периодах.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

5.19 Признание выручки

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Если не представляется возможным достоверно оценить справедливую стоимость полученного вознаграждения, то выручка оценивается по справедливой стоимости проданных товаров или услуг.

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата и электрической и тепловой энергии для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС) и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации преимущественно устанавливаются Федеральной службой по тарифам («ФСТ») на газ, реализуемый в европейские страны, рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего Советского Союза, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются в контрактах с европейскими покупателями.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Торговые операции без фактической поставки

Контракты на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенные с целью совершения торговых операций без фактической поставки, а не исходя из собственного уровня потребления, такие как контракты на продажу или покупку сырья, по которым может быть произведен нетто-расчет с использованием денежных средств или путем заключения другого контракта, учитываются по справедливой стоимости и соответствующие доходы и расходы признаются как чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки. Эти контракты являются производными финансовыми инструментами, попадающими под действие МСФО (IAS) 39 как для целей оценки так и для целей раскрытия информации.

Финансовый результат, полученный по контрактам на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенных с целью торговли, показан нетто. Такая деятельность осуществляется, в основном, дочерним обществом Группы «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и относится частично к контрактам на торговлю газом, нефтью, энергией и правами на выбросы загрязняющих веществ.

5.20 Проценты

Проценты к получению и проценты к уплате отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентов к получению входят номинальный процент, а также начисленный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а проценты к получению после этого признаются на основе той же эффективной процентной ставки.

5.21 Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5.22 Вознаграждения сотрудников

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве резерва по пенсионным обязательствам в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств отражаются в составе прибылей и убытков в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников, если эти прибыли и убытки превышают «коридор» в размере 10% от непризнанной прибыли или убытка (см. Примечание 23).

Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 23). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость активов пенсионного плана не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает и риск, связанный с активами пенсионного плана, и ожидаемой датой реализации или выбытия этих активов.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, который может быть определен как пенсионный план с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе чтобы распределить регулярные затраты в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников.

Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.23 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

В 2011 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2011 г. и имеют отношение к ее деятельности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2011 г.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» (МСФО (IAS) 32) (выпущена в октябре 2008 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 февраля 2010 г. или после этой даты). Данная поправка исключает возможность классификации определенных прав на выпуск акций с доходом в иностранной валюте в качестве производных финансовых инструментов. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (МСФО (IAS) 24) (выпущена в ноябре 2009 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты). МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 г., в результате чего: (а) было упрощено определение понятия связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для государственных компаний. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация IFRIC 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» (IFRIC 19) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 г. или после этой даты. Данная интерпретация разъясняет правила учета в случае, когда компания пересматривает условия кредитных договоров в пользу погашения долга посредством выпуска собственных долевыми инструментами кредиторам. Прибыль или убыток от данной операции признается в составе прибылей и убытков на основе справедливой стоимости долевыми инструментами по сравнению с текущей стоимостью долга. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к интерпретации IFRIC 14 «Предоплата в рамках минимальных требований к финансированию пенсионных планов» (IFRIC 14) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. Данная поправка применяется, когда к компаниям применяются минимальные требования к финансированию пенсионных планов с установленными выплатами. Поправка убирает непредусмотренные выводы, которые могли быть сделаны из IFRIC 14, относящиеся к предоплатам добровольных пенсионных планов, когда существуют минимальные требования к финансированию пенсионных планов. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) (выпущена в октябре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2011 г. или после этой даты. Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2010 г., вступают в силу с 1 января 2011 г.). Указанные поправки представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (IFRS 3) (i) устанавливает требование проводить оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) доли участия, не обеспечивающей контроль, которая более не является текущей долей участия или не дает держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) содержит руководство по учету приобретенных при объединении компаний программ выплат, основанных на акциях, в приобретенной компании, которые не были изменены или были добровольно изменены в результате объединения компаний и (iii) разъясняет, что условные вознаграждения, предусматриваемые при приобретении бизнеса, полученные до даты вступления в силу пересмотренного МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 г.), должны отражаться в бухгалтерском учете в соответствии с руководством, содержащимся в предыдущей редакции МСФО (IFRS) 3.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) разъясняет некоторые требования к раскрытию информации, в частности, (i) сделан особый акцент на увязке количественной и качественной информации, касающейся характера и размера финансовых рисков, (ii) снято требование о раскрытии балансовой стоимости финансовых активов, условия по которым были пересмотрены в результате переговоров, и которые в ином случае уже относились бы к категории просроченных или обесцененных, (iii) требование о раскрытии справедливой стоимости залогового обеспечения заменено более общим требованием о раскрытии его финансового воздействия, и (iv) разъясняет, что организация должна раскрывать сумму обеспечения, на которое обращено взыскание, по состоянию на отчетную дату, а не сумму обеспечения, предоставленного организации за отчетный период.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) разъясняет, что отчет об изменениях в капитале включает такие составляющие, как прибыль и убыток, прочий совокупный доход, общий совокупный доход и операции с акционерами, а также поясняет, что постатейный анализ прочего совокупного дохода можно представлять в примечаниях к финансовой отчетности.

Поправка к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (IAS 27) разъясняет правила перехода к применению поправок к МСФО (IAS) 21, 28 и 31, которые вносятся пересмотренным МСФО (IAS) 27 (с учетом поправок, внесенных в январе 2008 года).

Поправка к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34) приводит дополнительные примеры значительных фактов хозяйственной деятельности и операций, вызывающих необходимость раскрытия в промежуточной сокращенной финансовой отчетности, включая переносы между уровнями иерархии справедливой стоимости, изменения в классификации финансовых активов или условий ведения бизнеса, или экономических условий, влияющих на справедливую стоимость финансовых инструментов компании.

Поправка к IFRIC 13 «Программы лояльности клиентов» разъясняет порядок измерения справедливой стоимости поощрительных льгот.

Применение этих поправок не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

(б) Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно.

Поправка к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль: Возмещение балансовой стоимости базового актива» (МСФО (IAS) 12) (выпущена в декабре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2012 г. или после этой даты. Данное изменение предусматривает введение допущения о том, что стоимость инвестиционного имущества,

учитываемого по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, кроме инвестиционного имущества, владение которым осуществляется в рамках бизнес-модели, направленной на получение практически всех экономических выгод в результате использования данного инвестиционного имущества в течение определенного периода времени, а не в результате его продажи. Интерпретация (SIC) 21 «Налоги на прибыль – возмещение переоцененных неамортизируемых активов», в которой рассматриваются аналогичные вопросы, связанные с неамортизируемыми активами, измеряемыми с помощью модели переоценки в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), включена в МСФО (IAS) 12 после того, как инвестиционное имущество, оцениваемое по справедливой стоимости, было выведено за рамки применения МСФО (IAS) 16. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9) (выпущен в ноябре 2009 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Могут быть выделены следующие особенности:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в соответствии с двумя основными категориями: последовательно учитываемые по справедливой стоимости или по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели компании по управлению финансовыми инструментами и характеристик договорных денежных потоков инструмента.

- Финансовый инструмент учитывается последовательно по амортизированной стоимости только если это долговой финансовый инструмент и, одновременно, если (а) бизнес-моделью компании является владение активом с целью получения договорных денежных потоков и (б) договорные денежные потоки предусматривают только выплату основной суммы и процентов (то есть, если актив имеет свойства простого займа). Все остальные долговые финансовые инструменты должны быть классифицированы по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков.

- Все долевыми инструментами учитываются последовательно по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, классифицируются по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков. Для всех остальных долевыми инструментами может быть сделан выбор (без возможности последующего изменения) при первоначальном признании относить нерезализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в состав прочего совокупного дохода, а не в состав прибылей и убытков. В таком случае, возможность списания накопленных прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков, не предусмотрена. Данный выбор может быть сделан для каждого инструмента отдельно. Дивиденды признаются в составе прибылей и убытков в связи с тем, что они представляют собой доход от инвестиции.

Правление КМСФО опубликовало поправку к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9), которая переносит дату вступления в силу МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», применимого к годовым периодам, начинающимся 1 января 2015 года или после этой даты. Данная поправка было опубликована в результате решения Правления продлить срок работы по оставшимся этапам проекта замещения МСФО (IAS) 39, который должен был закончиться в июне 2011 года. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 27

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

«Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и интерпретация (SIC) 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем компаниям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (МСФО (IFRS) 11) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» (МСФО (IAS) 31) и интерпретация (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» (МСФО (IFRS) 12) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, применяется к компаниям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных компаниях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных компаниях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроля, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенная информация о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроля и детальные раскрытия информации в отношении неконсолидируемых структурированных компаний. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, направлен на улучшение сопоставимости и повышение качества раскрытия информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников измерения справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Поправка МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 27) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, содержит требования по учету и раскрытию информации по инвестициям в дочерние общества, совместную деятельность и ассоциированные компании в случае, когда общество составляет отдельную финансовую отчетность. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» (МСФО (IAS) 28) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, предписывает порядок учета инвестиций в ассоциированные компании и содержит требование по применению метода долевого участия к инвестициям в ассоциированные компании и совместную деятельность. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Поправки МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) (выпущены в июне 2011 года) применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2012 г. или

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

после этой даты, изменяют порядок отражения статей прочего совокупного дохода в отчете о совокупном доходе. Согласно изменению компании обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть перенесены в отчет о прибылях и убытках в будущем. Используемое в МСФО (IAS) 1 название отчета о совокупном доходе теперь изменено на «Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Измененный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (МСФО (IAS) 19) (выпущен в июне 2011 года) применяется к периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты, вносит значительные изменения в порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных, прогнозов и ожиданий относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем, как в положительную, так и в отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

6.1 Консолидация дочерних обществ

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние общества в консолидированной финансовой отчетности Группы.

6.2 Налоговое законодательство и потенциальные налоговые доходы и расходы

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 41).

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей и возмещаемой стоимости долга, равной текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления (и восстановления) резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечание 10).

Снижение стоимости основных средств и goodwill

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное снижение стоимости основных средств требует применения ряда существенных допущений и

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконта.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих групп активов, по которым проводится проверка на обесценение. Для целей проверки на обесценение, Группа рассматривает деятельность по добыче, транспортировке и поставке газа как часть единого газового актива, генерирующего денежные средства, и оценивает соответствующий гудвил на данном уровне. Магистральные трубопроводы Группы Газпром составляют единую систему газоснабжения, обеспечивающую поставку газа потребителям России, стран бывшего СССР и Европы. Взаимодействие деятельности по добыче, транспортировке и поставке газа приводит к синергетическому эффекту. Синергетический эффект от приобретения ОАО «Белтрансгаз» рассматривается в Примечании 33.

Стоимость от использования активов или генерирующих групп активов, связанных с добычей газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем. Начисления резерва под снижение стоимости основных средств представлены в Примечании 12.

Учет резервов на обесценение

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале финансового года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

6.4 Затраты на восстановление участков проведения работ и охрану окружающей среды

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6.5 Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10% меньше или на 10% больше, чем по оценке руководства компании, сумма амортизационных отчислений была бы на 30 680 млн. руб. больше или на 25 101 млн. руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. (2010 г.: больше на 26 991 млн. руб. или меньше на 21 991 млн. руб.).

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта, руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость.

В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений, амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации, даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок,

применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из напрямую или косвенно наблюдаемых рыночных данных (Уровень 2 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Справедливая стоимость Сертифицированных Сокращенных Выбросов (ССВ) в отношении приобретения прав на осуществление выбросов после 2012 г., возникающих в результате зарегистрированных до 2012 г. проектов Механизма чистого развития, основывается на вводных данных, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных (Уровень 3 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов) (см. Примечание 22). В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к третьему уровню по классификации производных финансовых инструментов.

Оценка существенности непосредственного влияния на справедливую стоимость требует суждения и может оказать эффект на классификацию производных финансовых инструментов по уровням.

6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений компаний, цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов. Мы используем всю имеющуюся информацию для определения этой справедливой стоимости и, в отношении определенных приобретений, привлекаем помощь сторонних консультантов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

6.8 Учет активов и обязательств пенсионного плана

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и предположений (см. Примечание 23). Фактические результаты могут отличаться от расчетных и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического положения. Кроме того, некоторые активы пенсионного плана, относящиеся к НПФ «Газфонд», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет допущения и суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предпосылок. Влияние ограничения активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 представлено в Примечании 23. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

- Добыча газа - продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка - оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и доходы и расходы по финансированию также не распределяются по операционным сегментам.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
 (в миллионах российских рублей)

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электричес- кой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>388 537</u>	<u>790 629</u>	<u>3 046 082</u>	<u>29 658</u>	<u>553 734</u>	<u>979 981</u>	<u>349 028</u>	<u>224 101</u>	<u>6 361 750</u>
Выручка от межсегментных продаж	381 481	677 634	238 290	28 583	318 302	6 955	-	-	1 651 245
Выручка от внешних продаж	7 056	112 995	2 807 792	1 075	235 432	973 026	349 028	224 101	4 710 505
Финансовый результат по сегментам	<u>31 001</u>	<u>72 496</u>	<u>1 084 551</u>	<u>4 351</u>	<u>116 997</u>	<u>122 811</u>	<u>54 449</u>	<u>(16 556)</u>	<u>1 470 100</u>
Амортизация	87 214	265 694	7 717	9 805	44 521	25 331	19 034	17 369	476 685
Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных и совместно контролируемых компаний	957	(10 932)	21 553	-	65 511	1 860	-	20 100	99 049
<u>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>340 918</u>	<u>651 483</u>	<u>2 367 366</u>	<u>25 823</u>	<u>446 507</u>	<u>717 607</u>	<u>295 436</u>	<u>174 962</u>	<u>5 020 102</u>
Выручка от межсегментных продаж	334 524	558 852	187 555	24 892	250 433	8 545	-	-	1 364 801
Выручка от внешних продаж	6 394	92 631	2 179 811	931	196 074	709 062	295 436	174 962	3 655 301
Финансовый результат по сегментам	<u>45 102</u>	<u>37 309</u>	<u>715 260</u>	<u>3 860</u>	<u>77 064</u>	<u>84 901</u>	<u>28 753</u>	<u>(4 928)</u>	<u>987 321</u>
Амортизация	78 349	260 733	5 618	9 153	43 205	22 441	18 631	16 584	454 714
Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных и совместно контролируемых компаний	7 093	(16 097)	19 390	-	40 226	1 530	-	24 378	76 520

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе:

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2011 г.	2010 г.
	Финансовый результат по сегментам	<u>1 470 100</u>	<u>987 321</u>
	Разница в амортизации основных средств	201 501	205 021
	(Доходы) расходы по обязательствам пенсионного плана	3 811	(58 473)
37	Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	-	77 375
27	Чистые доходы (расходы) по финансированию	(77 335)	2 694
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1 379	3 292
13	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	99 049	76 520
	Прочее	<u>(18 569)</u>	<u>(20 047)</u>
	Прибыль до налогообложения	<u>1 679 936</u>	<u>1 273 703</u>

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	4 486 404	3 480 339
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>224 101</u>	<u>174 962</u>
Выручка от внешних продаж по сегментам	4 710 505	3 655 301
Разницы по внешним продажам	<u>(73 415)</u>	<u>(58 247)</u>
Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе	<u>4 637 090</u>	<u>3 597 054</u>

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2011 г.									
Активы по сегментам	<u>1 725 762</u>	<u>4 972 244</u>	<u>1 223 035</u>	<u>206 126</u>	<u>1 272 339</u>	<u>1 086 188</u>	<u>560 182</u>	<u>472 028</u>	<u>11 517 904</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	27 914	56 368	98 769	-	403 275	55 629	48	73 963	715 966
Капитальные вложения	246 635	740 910	48 802	19 978	79 102	115 642	69 447	31 074	1 351 590
По состоянию на 31 декабря 2010 г.									
Активы по сегментам	<u>1 466 058</u>	<u>4 000 952</u>	<u>1 048 594</u>	<u>169 146</u>	<u>1 094 309</u>	<u>819 440</u>	<u>487 046</u>	<u>643 132</u>	<u>9 728 677</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	23 600	112 892	91 503	-	435 890	36 964	48	56 260	757 157
Капитальные вложения	215 236	407 571	37 578	17 355	95 289	78 712	46 239	22 153	920 133

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе:

	<u>31 декабря 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Активы по отчетным сегментам	11 045 876	9 085 545
Активы по прочим сегментам	<u>472 028</u>	<u>643 132</u>
Итого активы по сегментам	11 517 904	9 728 677
Чистая разница в стоимости основных средств*	(2 085 209)	(1 709 952)
Капитализированные проценты по займам	264 167	192 154
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 484	65 017
Денежные средства и их эквиваленты	501 344	440 786
Денежные средства с ограничением к использованию	3 877	3 669
Краткосрочные финансовые активы	23 991	7 435
НДС к возмещению	303 454	158 390
Прочие оборотные активы	216 044	171 976
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	181 138	191 417
Прочие внеоборотные активы	527 627	498 663
Межсегментные активы	(801 796)	(659 640)
Прочее	<u>172 671</u>	<u>147 401</u>
Итого активы в бухгалтерском балансе	10 900 696	9 235 993

*Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанными с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, такими как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ или поправки связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также краткосрочные и долгосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, краткосрочные и долгосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
Обязательства по сегментам									
31 декабря 2011 г.	129 348	421 721	468 773	7 940	263 581	172 594	33 046	137 388	1 634 391
31 декабря 2010 г.	105 270	306 784	433 569	7 309	228 315	123 422	32 275	148 954	1 385 898

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе:

	<u>31 декабря 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Обязательства по отчетным сегментам	1 497 003	1 236 944
Обязательства по прочим сегментам	<u>137 388</u>	<u>148 954</u>
Итого обязательства по сегментам	1 634 391	1 385 898
Задолженность по текущему налогу на прибыль	44 036	45 649
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	366 868	191 052
Долгосрочные займы	1 173 294	1 124 395
Резервы предстоящих расходов и платежей	206 734	200 040
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	402 728	333 143
Прочие долгосрочные обязательства	47 694	30 793
Дивиденды	1 888	2 258
Межсегментные обязательства	(801 796)	(659 640)
Прочее	<u>63 868</u>	<u>46 044</u>
Итого обязательства в бухгалтерском балансе	3 139 705	2 699 632

8 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	<u>31 декабря 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	390 381	339 460
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>110 963</u>	<u>101 326</u>
	501 344	440 786

Общая сумма процентов уплаченных составила 87 457 млн. руб. и 95 820 млн. руб. за 2011 и 2010 гг. соответственно.

В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов.

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа держит денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, в которых размещены денежные средства. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими кредитными агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	<u>31 декабря 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Денежные средства в кассе	533	261
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	422 317	400 038
Внешний кредитный рейтинг В	56 403	20 073
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	<u>22 091</u>	<u>20 414</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	501 344	440 786

Опубликованный агентством Standard & Poor's суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации – ВВВ (прогноз стабильный) (по международной шкале в иностранной валюте).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

9 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Анализ краткосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря							
	2011 г.			Итого	2010 г.			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)		Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Финансовые активы, предназначенные для торговли:	4 053	-	-	4 053	2 599	90	-	2 689
Облигации	711	-	-	711	328	90	-	418
Долевые ценные бумаги	3 342	-	-	3 342	2 271	-	-	2 271
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:	17 474	2 464	-	19 938	-	4 746	-	4 746
Вложения в фонд денежного рынка	16 761	-	-	16 761				
Облигации	713	-	-	713	-	-	-	-
Векселя (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере ноль млн. руб. и 427 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	-	2 464	-	2 464	-	4 746	-	4 746
Итого краткосрочные финансовые активы	21 527	2 464	-	23 991	2 599	4 836	-	7 435

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов (за исключением долевых ценных бумаг) по внешним кредитным рейтингам, присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам (рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими кредитными агентствами). Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	19 814	4 621
Внешний кредитный рейтинг В	835	298
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	-	245
	20 649	5 164

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 207 981 млн. руб. и 162 374 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	537 323	400 252
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 14 043 млн. руб. и 12 641 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	<u>115 459</u>	<u>139 351</u>
	652 782	539 603
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 897 млн. руб. и 464 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	<u>131 271</u>	<u>218 297</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	784 053	757 900

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно 320 246 млн. руб. и 235 782 млн. руб. дебиторской задолженности покупателей и заказчиков за вычетом резерва на снижение стоимости выражены в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро.

Прочая дебиторская задолженность включает, в основном, задолженность российских покупателей.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 47 490 млн. руб. и 22 570 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

В основном, указанная задолженность относится к дебиторам, в отношении которых не отмечено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности приведен ниже в таблице:

Срок давности от установленного срока погашения	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
до 6 месяцев	21 080	7 722
от 6 до 12 месяцев	16 189	2 358
от 1 до 3 лет	9 836	12 374
свыше 3 лет	<u>385</u>	<u>116</u>
	47 490	22 570

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере соответственно 214 364 млн. руб. и 162 924 млн. руб. была обесцененной, и в отношении нее был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма резерва составила 207 981 млн. руб. и 162 374 млн. руб. соответственно. Обесцененная дебиторская задолженность относится, в основном, к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и государства бывшего СССР, в которых отмечается сложная экономическая ситуация. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности		Суммы резерва		Сумма задолженности за вычетом резерва	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
до 6 месяцев	33 298	22 184	(28 117)	(22 105)	5 181	79
от 6 до 12 месяцев	24 426	15 758	(24 232)	(15 735)	194	23
от 1 до 3 лет	73 095	51 223	(72 692)	(50 881)	403	342
свыше 3 лет	<u>83 545</u>	<u>73 759</u>	<u>(82 940)</u>	<u>(73 653)</u>	<u>605</u>	<u>106</u>
	214 364	162 924	(207 981)	(162 374)	6 383	550

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 483 450 млн. руб. и 377 132 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение покупателей по географическому признаку.

Анализ кредитного качества этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	242 825	183 652
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	81 106	48 226
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	94 280	96 012
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	25 377	22 815
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	4 165	1 895
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>35 697</u>	<u>24 532</u>
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	483 450	377 132

Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		Прочая дебиторская задолженность	
	За год, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	162 374	126 977	12 641	25 063
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	56 986	38 755	3 237	2 678
Выбытие дочерних обществ	-	-	-	(6 330)
Списание дебиторской задолженности в течение года**	(2 037)	(3 056)	(691)	(7 980)
Восстановление ранее созданного резерва*	<u>(9 342)</u>	<u>(302)</u>	<u>(1 144)</u>	<u>(790)</u>
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	207 981	162 374	14 043	12 641

*Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности и эффект дисконтирования дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**Если отсутствует вероятность получения денежных средств по обесцененной дебиторской задолженности под которую ранее создавался резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

11 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	210 384	164 448
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 4 061 млн. руб. и 2 317 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	102 951	100 025
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 270 млн. руб. и 268 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	36 491	19 990
Нефть и продукты переработки	<u>57 704</u>	<u>41 276</u>
	407 530	325 739

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубо- проводы	Сква- жины	Машины и обору- дование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
По состоянию на 31.12.09								
Первоначальная стоимость	1 863 068	813 580	1 606 630	1 559 210	450 178	78 487	1 084 644	7 455 797
Накопленная амортизация	(918 867)	(293 743)	(687 515)	(537 469)	(91 952)	(27 028)	-	(2 556 574)
Остаточная стоимость на 31.12.09	944 201	519 837	919 115	1 021 741	358 226	51 459	1 084 644	4 899 223
Амортизация	(48 912)	(29 954)	(96 359)	(54 576)	(16 557)	(2 425)	-	(248 783)
Поступление	39	10	12 420	3 223	1 394	1 713	996 358	1 015 157
Приобретение дочерних обществ	-	-	4 750	9 521	-	-	232	14 503
Курсовая разница	393	55	136	396	(6)	20	868	1 862
Передача	96 153	101 831	185 715	169 124	930	6 656	(560 409)	-
Выбытие	(579)	(3 168)	(24 016)	(7 959)	(2 290)	(2 448)	(32 649)	(73 109)
Выбытие дочерних обществ	-	(1 105)	(1 012)	(8 459)	(98 148)	(3)	(13 076)	(121 803)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	(621)	(621)
Остаточная стоимость на 31.12.10	991 295	587 506	1 000 749	1 133 011	243 549	54 972	1 475 347	5 486 429
По состоянию на 31.12.10								
Первоначальная стоимость	1 959 053	910 240	1 787 674	1 722 143	352 058	82 818	1 475 347	8 289 333
Накопленная амортизация	(967 758)	(322 734)	(786 925)	(589 132)	(108 509)	(27 846)	-	(2 802 904)
Остаточная стоимость на 31.12.10	991 295	587 506	1 000 749	1 133 011	243 549	54 972	1 475 347	5 486 429
Амортизация	(51 286)	(32 946)	(110 621)	(60 907)	(17 574)	(2 783)	-	(276 117)
Поступление	77	22 848	40 076	20 125	23 798	2 850	1 362 796	1 472 570
Приобретение дочерних обществ	32 970	-	31 150	14 921	-	49	763	79 853
Курсовая разница	(6)	610	847	1 470	28	(35)	1 248	4 162
Передача	332 165	63 522	354 185	240 392	-	5 204	(995 468)	-
Выбытие	(124)	(4 185)	(12 064)	(14 550)	(286)	(1 047)	(16 578)	(48 834)
Уменьшение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	512	512
Остаточная стоимость на 31.12.11	1 305 091	637 355	1 304 322	1 334 462	249 515	59 210	1 828 620	6 718 575
По состоянию на 31.12.11								
Первоначальная стоимость	2 324 242	993 353	2 204 383	1 982 756	375 598	89 055	1 828 620	9 798 007
Накопленная амортизация	(1 019 151)	(355 998)	(900 061)	(648 294)	(126 083)	(29 845)	-	(3 079 432)
Остаточная стоимость на 31.12.11	1 305 091	637 355	1 304 322	1 334 462	249 515	59 210	1 828 620	6 718 575

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. Основные средства производственного назначения показаны за минусом резерва на снижение стоимости в сумме 54 387 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг.

Объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 93 538 млн. руб. и 96 146 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, выполнение которых приостановлено на неопределенное время.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 901 млн. руб. и 1 354 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 58 507 млн. руб. и 62 392 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 7,11% и 7,86% за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных займов.

Амортизационные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, не включают в себя суммы начисленной амортизации, отнесенной на стоимость объектов, построенных хозяйственным способом (и таким образом капитализированной, а не включенной в состав расходов), в размере 633 млн. руб. и 2 644 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за	
		2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
39	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	143 449	151 826	304	2 812
39,40	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»*	128 649	153 871	59 214	31 336
39	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	63 209	65 286	3 128	1 651
39	Группа Газпромбанк	60 868	50 362	19 207	24 386
35,39	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	41 300	38 395	2 905	2 462
39	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	40 068	41 798	3 768	4 125
39	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	39 381	19 940	1 149	668
39,40	«Норд Стрим АГ»	36 692	39 066	(428)	(1 587)
39	ТОО «КазРосГаз»	35 663	27 034	7 896	9 521
38	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества **	24 642	27 984	(1 567)	(139)
	«Штокман Девелопмент АГ»	20 784	17 741	(94)	(442)
39,40	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	16 253	17 314	141	(171)
	«Винтерсхалл АГ»	11 740	11 003	889	2 023
	ЗАО «Нортгаз»	5 521	5 023	804	783
39	АО «Латвияс Газе»	4 579	4 255	536	529
40	ЗАО «Ачимгаз»	4 520	3 054	1 466	1 404
39	АО «Газум»	4 123	4 040	708	735
39	АО «Лиетувос дуйос»	3 023	3 011	420	714
39,40	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	2 682	2 093	561	475
33,39	ОАО «Белтрансгаз»***	-	53 678	(11 206)	(14 814)
37,39	ОАО «НОВАТЭК»****	-	-	-	7 553
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. и 2 096 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	<u>28 820</u>	<u>20 383</u>	<u>9 248</u>	<u>2 496</u>
		715 966	757 157	99 049	76 520

* Инвестиции в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» уменьшились, в основном, из-за погашения подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций и выплаченных дивидендов.

** В июле 2010 г. была создана компания ООО «Ямал развитие», совместно контролируемая Группой и ОАО «НОВАТЭК». В ноябре 2010 г. Группа продала 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» компании ООО «Ямал развитие». В результате данной операции эффективная доля Группы в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 25,5% на 31 декабря 2010 г. (см. Примечание 38).

*** В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Белтрансгаз», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

**** В декабре 2010 г. Группа продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «НОВАТЭК». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (см. Примечание 37).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на начало отчетного периода	757 157	794 705
Увеличение доли в ОАО «Газпром нефтехим Салават»	19 008	-
Увеличение доли в ОАО «Белтрансгаз»	-	18 844
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	99 049	76 520
Доходы, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(53 849)	(59 776)
Приобретение контроля над ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33)	(34 301)	-
Погашение подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций	(64 375)	(34 401)
Выбытие доли в ОАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 37)	-	(84 978)
Вложение в ООО «Ямал развитие» (см. Примечание 38)	-	28 123
Изменение в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(19 302)	4 100
Курсовые разницы	(2 667)	(7 048)
Прочие приобретения и выбытия	<u>15 246</u>	<u>21 068</u>
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на конец отчетного периода	715 966	757 157

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2011 г.				
Группа Газпромбанк*	2 477 668	2 234 728	134 162	42 207
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	668 582	394 495	253 994	118 429
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	585 187	313 952	159 526	610
«Норд Стрим АГ»	286 959	212 990	3 925	(840)
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	223 684	183 680	347 452	13 419
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	171 194	60 686	-	(3 380)
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	124 517	66 399	103 591	5 965
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	87 249	64 423	120 069	4 085
ТОО «КазРосГаз»	73 388	2 064	32 078	15 791
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	71 338	60 750	8 181	2 242
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	47 397	13 539	11 127	294
«Штокман Девелопмент АГ»	45 483	4 727	-	145
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	41 182	19 914	63 509	6 510
«Винтерсхалл АГ»	38 302	25 692	29 707	1 813
АО «Газум»	35 150	18 657	51 461	2 833
АО «Лиетувос дуйос»	32 562	7 770	21 856	1 134
АО «Латвияс Газе»	27 636	7 046	20 463	1 574
ЗАО «Нортгаз»	18 628	7 803	6 612	1 869
ЗАО «Ачимгаз»	12 183	3 145	5 500	2 969
ОАО «Белтрансгаз»**	-	-	189 315	(3 151)

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

** Убытки ОАО «Белтрансгаз» за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., раскрыты до даты приобретения контролирующей доли (см. Примечание 33).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2010 г.				
Группа Газпромбанк*	1 951 621	1 729 740	95 091	56 881
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	635 952	328 714	184 802	68 435
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	616 075	308 500	132 395	5 610
«Норд Стрим АГ»	200 773	122 148	1	(2 035)
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	177 515	135 063	280 942	13 229
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества**	147 264	37 548	-	(545)
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	123 462	63 788	81 446	3 302
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	75 114	53 155	92 680	2 867
ОАО «Белтрансгаз»	69 257	31 360	139 557	6 148
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	68 844	60 612	8 249	1 901
ТОО «КазРосГаз»	55 627	1 558	36 052	19 043
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	50 932	14 861	11 126	(375)
«Штокман Девелопмент АГ»	40 536	5 749	-	(624)
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	37 426	24 321	48 124	4 924
«Винтерсхалл АГ»	34 305	22 972	65 403	4 129
АО «Газум»	33 358	17 196	51 936	2 940
АО «Лиетувос дуйос»	31 643	7 363	21 109	1 926
АО «Латвияс Газе»	24 423	5 164	20 754	1 555
ЗАО «Нортгаз»	13 224	3 376	5 030	1 662
ЗАО «Ачимгаз»	10 153	4 044	4 725	2 808

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний. Прибыль Группы Газпромбанк включает прибыль от прекращаемой деятельности (нефтехимического бизнеса) в размере 26 549 млн. руб.

** Убытки ООО «Ямал развитие» и его дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., раскрыты с даты приобретения (см. Примечание 38).

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных и совместно контролируемых компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	60 702	20 046
АО «Латвияс Газе»	4 594	3 735
АО «Лиетувос дуйос»	4 380	5 134

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Крупнейшие ассоциированные и совместно контролируемые компании

Наименование	Страна	Вид деятельности	% участия в голосующих акциях на 31 декабря*	
			2011 г.	2010 г.
ЗАО «Ачимгаз»	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
ОАО «Белтрансгаз»**	Беларусь	Транспортировка и поставка газа	-	50
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	Турция	Продажа газа	51	51
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	Германия	Продажа газа	50	50
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Швейцария	Добыча газа	50	50
ОАО «Газпромбанк»	Россия	Банковская	46	45
АО «Газум»	Финляндия	Продажа газа	25	25
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	Нидерланды	Строительство, транспортировка газа	50	50
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Транспортировка и продажа газа	34	34
АО «Лиетувос дуйос»	Литва	Транспортировка и продажа газа	37	37
АО «Молдовагаз»	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Норд Стрим АГ»	Швейцария	Строительство, транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	51	51
АО «Овергаз Инк.»	Болгария	Продажа газа	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Продажа газа, строительство	50	50
«РосУкрЭнерго АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	Россия	Переработка и продажа нефтепродуктов	69	50
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	Нидерланды	Добыча нефти	50	50
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	50	50
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	Добыча нефти	50	50
АО «Турусгаз»	Турция	Продажа газа	45	45
«Штокман Девелопмент АГ»	Швейцария	Разработка и добыча газа	51	51
ООО «Ямал развитие»****	Россия	Инвестиционная, управление активами	50	50

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Белтрансгаз», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

*** В ноябре и декабре 2011 г. Группа приобрела дополнительную долю в размере 19% уставного капитала ОАО «Газпром нефтехим Салават», в результате чего доля Группы увеличилась до 69%. Инвестиция в общество продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность общества в соответствии с положениями учредительных документов.

**** ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 38).

14 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 17 893 млн. руб. и 22 139 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	186 414	169 124
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 327 млн. руб. и 331 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	<u>330 683</u>	<u>267 308</u>
	517 097	436 432

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 186 414 млн. руб. и 169 124 млн. руб. имеют оценочную справедливую стоимость 171 188 млн. руб. и 147 374 млн. руб., соответственно.

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включает предоплату в сумме 2 168 млн. руб. и 1 962 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. в состав задолженности включена также долгосрочная дебиторская задолженность в размере соответственно 55 797 млн. руб. и 58 621 млн. руб., которая была обесцененной, и в отношении которой был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма резерва составила 17 893 млн. руб. и 22 139 млн. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 50 млн. руб. и 48 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 148 460 млн. руб. и 132 594 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Анализ этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	67 771	74 328
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 205	4 664
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>74 484</u>	<u>53 602</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	148 460	132 594

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные, в основном, с целью финансирования капитального строительства, как имеющие надежное кредитное качество.

Ниже в таблице представлено движение резерва на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	22 139	24 915
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	307	7 343
Выбытие дочерних обществ	-	(12 203)
Восстановление ранее созданного резерва*	(4 553)	(1 295)
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	-	<u>3 379</u>
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	17 893	22 139

* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Анализ долгосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря							
	2011 г.				2010 г.			
	Расчетные данные на основе Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого	Расчетные данные на основе Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Долевые ценные бумаги*	155 291	23 455	1 044	179 790	166 000	22 006	865	188 871
Долговые ценные бумаги	-	1 348	-	1 348	24	2 522	-	2 546
	155 291	24 803	1 044	181 138	166 024	24 528	865	191 417

* По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. вложения в долевые ценные бумаги включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 122 270 млн. руб. и 110 471 млн. руб. соответственно (см. Примечание 37).

Долговые ценные бумаги включают в себя государственные и муниципальные облигации, корпоративные облигации и векселя, находящиеся на балансе компаний Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

Движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи

За год, закончившийся 31 декабря

	2011 г.	2010 г.
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	191 417	106 658
Переклассификация инвестиции в ОАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 37) (Уменьшение) увеличение справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	104 484
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(10 534)	23 798
Изменение порядка отражения ЗАО «Газэнергопромбанк» (см. Примечание 36)	1 705	4 151
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(10 207)
Восстановление резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	(2 049)	(37 679)
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года	<u>599</u>	<u>212</u>
	181 138	191 417

По данной категории активов максимальная подверженность кредитному риску равна справедливой стоимости долговых ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи. Величина обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе рыночных котировок.

16 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 84 950 млн. руб. и 107 969 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 248 001 млн. руб. и 254 304 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно (см. Примечание 23).

В состав прочих внеоборотных активов включена деловая репутация дочерних обществ в сумме 102 800 млн. руб. и 58 416 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

16 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Движение деловой репутации дочерних обществ		
Деловая репутация дочерних обществ на начало года	58 416	59 759
Поступления	44 742	-
Выбытия	<u>(358)</u>	<u>(1 343)</u>
Деловая репутация дочерних обществ на конец года	102 800	58 416

Поступления деловой репутации дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. в основном включает в себя предварительную оценку деловой репутации по ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Добыча, транспортировка и поставка газа	69 977	28 567
Добыча нефти и газового конденсата	26 224	23 250
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	<u>6 599</u>	<u>6 599</u>
Итого деловая репутация дочерних обществ	102 800	58 416

Деловая репутация, возникшая в результате объединения компаний, была распределена в соответствии с группами активов, генерирующими денежные средства и являющимися операционными сегментами – Добыча, транспортировка и поставка газа, Добыча нефти и газового конденсата и Производство и продажа электрической и тепловой энергии. При оценке обесценения деловой репутации текущая стоимость групп активов, генерирующих денежные средства (включая деловую репутацию), сопоставлялась с их оценочной экономической выгодой от использования.

17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	275 251	225 797
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	257 850	208 771
Прочая кредиторская задолженность	<u>160 731</u>	<u>114 215</u>
	693 832	548 783
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	109 491	152 672
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	<u>1 321</u>	<u>1 185</u>
	<u>110 812</u>	<u>153 857</u>
	804 644	702 640

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 56 687 млн. руб. и 26 534 млн. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

18 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
НДС	44 734	32 365
Налог на добычу полезных ископаемых	24 545	18 273
Налог на имущество	11 448	10 708
Акциз	5 698	4 297
Штрафы и пени по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	19	628
Прочие налоги	<u>7 263</u>	<u>5 650</u>
	93 707	71 921
За вычетом: долгосрочной части реструктурированной задолженности перед бюджетом	<u>-</u>	<u>(1)</u>
	93 707	71 920

19 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Краткосрочные займы и векселя к уплате:		
займы и векселя к уплате в российских рублях	28 516	16 318
займы в иностранной валюте	<u>36 410</u>	<u>47 163</u>
	64 926	63 481
Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 20)	<u>301 942</u>	<u>127 571</u>
	366 868	191 052

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Краткосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	5,63%	4,21%
Краткосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	4,44%	6,10%
Краткосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	6,25%	3,11%

Справедливая стоимость краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2011 г.	2010 г.
Долгосрочные займы:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ¹	Долл. США	2019	73 707	69 771
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	58 151	55 046
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ¹	Евро	2018	52 919	51 220
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Долл. США	2013	51 725	48 963
«Натиксис СА» ²	Долл. США	2015	48 300	45 721
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Долл. США	2016	43 757	41 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ¹	Евро	2015	43 100	41 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Долл. США	2022	42 718	40 437
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	41 986	39 744
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. ¹	Евро	2012	41 788	40 445

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2011 г	2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Долл. США	2014	41 608	39 386
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ¹	Долл. США	2037	41 345	39 137
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ¹	Долл. США	2034	39 218	37 124
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Евро	2015	38 031	36 809
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2018	36 057	34 131
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ¹	Евро	2014	33 892	32 804
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ¹	Долл. США	2016	32 364	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ¹	Долл. США	2015	32 342	30 615
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Евро	2014	29 435	28 490
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	28 011	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ²	Долл. США	2016	25 780	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Евро	2017	21 669	20 975
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Евро	2017	21 022	20 347
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. ⁶	Росс. рубли	2013	20 670	20 000
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ¹	Долл. США	2021	19 440	-
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. ³	Долл. США	2020	18 838	22 747
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,9}	Долл. США	2018	17 983	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	16 886	15 989
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,9}	Евро	2018	16 797	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	16 555	15 671
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	16 122	15 259
«БНП Париба СА» ²	Евро	2022	15 935	7 108
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2011 г. ⁸	Росс. рубли	2014	14 878	-
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	13 576	12 847
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	13 089	12 390
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	13 012	12 317
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	11 779	6 621
«РосУкрЭнерго АГ»	Долл. США	2012	10 778	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2019	10 368	11 173
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 337	-
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Долл. США	2021	10 262	10 269
«ВестЛБ АГ» ²	Долл. США	2013	10 224	25 744
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 127	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2016	10 121	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2011 г.	2010 г.
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁸	Росс. рубли	2021	10 121	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 014	10 011
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 737	9 217
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 719	9 198
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 672	-
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. ¹	Японские йены	2012	8 470	8 017
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2016	8 230	8 000
«Креди Агриколь КИБ» ²	Долл. США	2013	8 064	7 633
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2012	7 535	16 643
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 923	11 410
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 460	6 115
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 800	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 135	5 134
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,9}	Росс. рубли	2018	5 127	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	5 041	5 039
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 008	5 006
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. ⁵	Росс. рубли	2016	4 911	4 910
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2013	4 546	5 521
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2014	4 535	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2012	3 795	10 774
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2014	2 894	5 000
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2011	-	19 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ¹	Шв. франк	2011	-	17 209
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	-	5 061
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. ³	Росс. рубли	2011	-	4 801
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	93 197	82 213
Итого долгосрочных займов			1 475 236	1 251 966
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(301 942)	(127 571)
			1 173 294	1 124 395

1 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

2 Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

3 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

4 Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6». В ноябре 2011 г. произошла реорганизация ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 34).

5 Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

6 Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

7 Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

8 Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

9 Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Займы		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 58 490 млн. руб. и 28 473 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	203 742	129 071
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 243 452 млн. руб. и 99 098 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно)	<u>1 271 494</u>	<u>1 122 895</u>
	1 475 236	1 251 966
	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Анализ займов по срокам погашения:		
От одного до двух лет	264 547	166 853
От двух до пяти лет	586 574	551 310
Свыше пяти лет	<u>322 173</u>	<u>406 232</u>
	1 173 294	1 124 395

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 191 984 млн. руб. и 1 065 435 млн. руб., а справедливая – 1 228 357 млн. руб. и 1 130 206 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

В 2011 и 2010 гг. Группа не совершала существенных операций по хеджированию своих валютных рисков или рисков изменения процентных ставок по основной части финансовых обязательств.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	8,75%	10,76%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	7,09%	7,25%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,91%	3,01%

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 18 838 млн. руб. и 22 747 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2011 г., согласно договору проектного финансирования, заключенного в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк» АГ, обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн. руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 666 млн. руб. переданы в залог ИНГ Банк Н.В. (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспечительных обязательств по договору. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2012 г. по номинальной стоимости облигаций в общей сумме 72 441 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2014 г. по номинальной стоимости облигаций в общей сумме 38 635 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 8 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2016 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 2 894 млн. руб., выпущенным ОАО «ТГК-1» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2013 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 5 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Мосэнерго» в декабре 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 4 783 млн. руб., выпущенным ОАО «Мосэнерго» в марте 2006 г. со сроком погашения в 2016 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 14 721 млн. руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в ноябре 2011 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в ноябре 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром» (см. Примечание 24).

21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.	За год, закончившийся	
	31 декабря	31 декабря
	2011 г.	2010 г.
	1 679 936	1 273 703
	(335 987)	(254 741)
	(41 119)	(56 662)
37		15 475
13	19 810	15 304
	19 802	4 914
	(337 494)	(275 710)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по законодательно установленной ставке 20%.

21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Признание и сторнирование		Признание и сторнирование		
	31 декабря 2011 г.	временных разниц	31 декабря 2010 г.	временных разниц	31 декабря 2009 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:					
Основные средства	(390 059)	(73 492)	(316 567)	(11 941)	(304 626)
Финансовые активы	(14 674)	3 548	(18 222)	(518)	(17 704)
Товарно-материальные запасы	<u>(4 768)</u>	<u>(2 197)</u>	<u>(2 571)</u>	<u>797</u>	<u>(3 368)</u>
	(409 501)	(72 141)	(337 360)	(11 662)	(325 698)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:					
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	896	78	818	(1 421)	2 239
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>5 877</u>	<u>2 478</u>	<u>3 399</u>	<u>1 464</u>	<u>1 935</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(402 728)	(69 585)	(333 143)	(11 619)	(321 524)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., включают в себя эффект от применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды. Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 30 779 млн. руб. и 12 983 млн. руб., соответственно.

В 2010 г. произошло выбытие временных налогооблагаемых разниц в отношении основных средств в сумме 21 046 млн. руб., связанное с изменением порядка отражения ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 38).

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 673 450 млн. руб. и 575 464 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Отложенное налоговое обязательство по этим временным разницам не было отражено в консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

Активы и обязательства по отложенным налогам возникают, прежде всего, в результате различий между стоимостью основных средств для целей налогообложения и их стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности. Данные различия для основных средств исторически обусловлены тем фактом, что значительная часть стоимости для целей налогообложения основывается на данных независимой оценки, последняя из которых, принимаемая для целей налогообложения, была отражена по состоянию на 1 января 2001 г., в то время как в консолидированной финансовой отчетности основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом эквивалента покупательной способности рубля до 31 декабря 2002 г.

В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли и текущей задолженности по налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база формируется отдельно по основной деятельности, доходам от операций с ценными бумагами и доходам от обслуживающих производств и хозяйств. Налоговые убытки, полученные в рамках одного из этих видов деятельности, не могут уменьшать налогооблагаемую прибыль, полученную в рамках других видов деятельности. Кроме того, отложенные налоговые активы одной компании (вида деятельности) Группы не подлежат зачету против отложенных налоговых обязательств другой компании (вида деятельности) Группы. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. отложенные налоговые активы на сумму 32 588 млн. руб. и 27 154 млн. руб. не были признаны в отношении вычитаемых временных разниц, так как вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка.

22 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

На 31 декабря 2011 г. у Группы оставались незакрытые контракты по покупке/продаже товаров, которые оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется на основе рыночных котировок на дату измерения или на основе расчета по согласованной формуле цены.

Для управления валютным риском Группа по возможности использует финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто.

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Активы		
Контракты на покупку (продажу) товаров	61 532	32 175
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	2 979	6 481
Прочие производные финансовые инструменты	<u>26</u>	<u>3 625</u>
	64 537	42 281
Обязательства		
Контракты на покупку (продажу) товаров	58 200	34 820
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	9 134	487
Прочие производные финансовые инструменты	<u>48</u>	<u>1 525</u>
	67 382	36 832

Классификация производных финансовых инструментов по уровням приведена ниже:

	31 декабря 2011 г.				31 декабря 2010 г.			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Производные финансовые инструменты, активы	3 249	60 505	783	64 537	1 928	37 873	2 480	42 281
Производные финансовые инструменты, обязательства	2 335	64 315	732	67 382	2 897	33 367	568	36 832

Сроки погашения всех производных финансовых инструментов варьируются в диапазоне от трех месяцев до пяти лет и более при этом преобладают производные финансовые инструменты со сроком погашения до трех месяцев.

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	102 017	101 407
Резерв по пенсионным обязательствам	95 678	84 064
Прочие	<u>9 039</u>	<u>14 569</u>
	206 734	200 040

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Ставка дисконта (номинальная)	8,0%	7,8%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,0%	6,5%
Коэффициент текучести кадров за год	4,0%	4,8%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2011 и 2010 гг. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

На 31 декабря 2011 г. Группа прогнозировала ожидаемый доход от активов плана в размере 10,3% и 10,1% по состоянию на 31 декабря 2010 г.

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам - прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам - прочие выплаты
Текущая стоимость обязательств	(228 121)	(148 805)	(213 128)	(136 821)
Справедливая стоимость активов плана	447 183	-	438 115	-
	219 062	(148 805)	224 987	(136 821)
Непризнанные чистые актуарные убытки (прибыли)	136 585	6 003	143 212	1 630
Непризнанная стоимость прошлых услуг	-	47 124	-	51 127
Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)	(107 646)	-	(113 895)	-
Всего чистые активы (обязательства)	248 001	(95 678)	254 304	(84 064)

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 248 001 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г. отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

В консолидированном отчете о совокупном доходе обязательства отражаются следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Стоимость текущих услуг	14 761	13 397
Расходы на выплату процентов	27 549	26 374
Ожидаемый доход от активов плана	(43 812)	(52 918)
Чистый актуарный убыток (прибыль), признанные в течение года	39 425	165 571
Амортизация стоимости прошлых услуг	3 797	3 882
Эффект применения лимита признания активов плана	(6 249)	(91 316)
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	35 471	64 990

Общая сумма выплат за 2011 и 2010 гг. составила 16 726 млн. руб. и 14 003 млн. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
 (в миллионах российских рублей)

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами:

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты
Обязательства по пенсионному плану на начало года	213 128	136 821	214 342	88 808
Стоимость текущих услуг	7 982	6 779	7 593	5 804
Расходы на выплату процентов	16 624	10 925	18 648	7 726
Актуарные (прибыли) убытки	(2 890)	4 490	(11 300)	46 970
Стоимость прошлых услуг	-	(207)	-	-
Осуществленные выплаты	(6 723)	(10 003)	(5 878)	(8 125)
Прочее движение	-	-	(10 277)	(4 362)
Обязательства по пенсионному плану на конец года	228 121	148 805	213 128	136 821

Ниже приведено изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана:

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г.	
	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты
Справедливая стоимость активов плана на начало года	438 115	-	513 763	-
Ожидаемый доход от активов плана	43 812	-	52 918	-
Актуарные (убытки) прибыли	(35 572)	-	(127 823)	-
Выплаты работодателя	7 551	10 003	5 135	8 125
Осуществленные выплаты	(6 723)	(10 003)	(5 878)	(8 125)
Справедливая стоимость активов плана на конец года	447 183	-	438 115	-

Ниже приведены основные направления распределения активов плана:

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Доли в уставных капиталах различных компаний	81%	80%
Прочие активы	19%	20%
	100%	100%

Сумма вложения в обыкновенные акции ОАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов плана, составляет 60 721 млн. руб. и 64 692 млн. руб. на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

За год, закончившийся 31 декабря 2011 г., результатом размещения активов пенсионного плана является прибыль в размере 8 240 млн. руб., вызванная, в основном, изменением справедливой стоимости активов.

Обеспеченность активами пенсионного плана приведена ниже в таблице:

	31 декабря				
	2011 г.	2010 г.	2009 г.	2008 г.	2007 г.
Обязательства по пенсионному плану	(228 121)	(213 128)	(214 342)	(182 590)	(207 880)
Активы плана	<u>447 183</u>	<u>438 115</u>	<u>513 763</u>	<u>257 046</u>	<u>583 221</u>
Профицит плана	219 062	224 987	299 421	74 456	375 341
Эффект корректировок на основе опыта в отношении обязательств	(23 799)	51 447	(36 185)	(124 592)	(43 259)
Эффект корректировок на основе опыта в отношении активов	(35 572)	(127 823)	230 184	(358 806)	(33 514)

24 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Дивиденды

В 2011 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., в номинальной сумме 3,85 руб. на одну акцию. В 2010 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., в номинальной сумме 2,39 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2011 и 2010 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 726 млн. и 723 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 3,1% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2011 и 2010 гг. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 г. в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних обществ, ассоциированных и совместно контролируемых компаний, в сумме 58 608 млн. руб. и 40 764 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2011 и 2010 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 351 млн. руб. и 756 млн. руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

В соответствии с законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с РСБУ и отраженная в отчетности головной организации. Прибыль, отраженная в бухгалтерской отчетности головной организации за 2011 год, составила 879 602 млн. руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ОАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению прибылей и резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
 (в миллионах российских рублей)

25 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За год, закончившийся	
	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:		
Российская Федерация	738 601	636 843
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	694 937	493 806
Европа и другие страны	<u>1 763 716</u>	<u>1 357 852</u>
	3 197 254	2 488 501
Таможенные пошлины	<u>(382 406)</u>	<u>(302 296)</u>
Выручка от продажи газа	2 814 848	2 186 205
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	588 250	412 208
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	48 630	36 042
Европа и другие страны	<u>336 146</u>	<u>260 812</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	973 026	709 062
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	41 442	23 148
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	36 345	25 967
Европа и другие страны	<u>157 645</u>	<u>146 959</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	235 432	196 074
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	333 204	281 853
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 469	3 476
Европа и другие страны	<u>7 878</u>	<u>3 326</u>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	344 551	288 655
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	111 082	91 353
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	<u>1 913</u>	<u>1 278</u>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	112 995	92 631
Прочая выручка:		
Российская Федерация	137 711	108 933
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 490	7 683
Европа и другие страны	<u>11 037</u>	<u>7 811</u>
Прочая выручка	<u>156 238</u>	<u>124 427</u>
Итого выручка от продаж	4 637 090	3 597 054

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

26 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Покупные газ и нефть	828 551	605 836
Налоги, кроме налога на прибыль	418 134	291 712
Расходы на оплату труда	374 731	354 501
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	280 770	273 469
Амортизация	275 184	249 693
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	189 865	178 296
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	125 520	54 145
Материалы	104 349	96 287
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	70 356	60 961
Транспортные расходы	33 753	27 603
Расходы на исследования и разработки	29 489	24 300
Расходы по аренде	26 787	20 827
Расходы по транспортировке теплоэнергии	26 465	24 469
Расходы на страхование	20 384	16 088
Социальные расходы	18 811	25 635
Услуги по переработке	10 935	8 450
Курсовые разницы по операционным статьям	(6 386)	12 876
Прочие	178 896	166 765
	3 006 594	2 491 913
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(64 413)	(51 136)
Итого операционные расходы	2 942 181	2 440 777

С 1 января 2011 г. Группа изменила представление операционных расходов, которые раскрывают расходы, понесенные в течении периода, по своей сути, корректируя их на общее изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочих эффектов. Сопоставимые данные были изменены соответствующим образом. Руководство полагает, что текущее представление операционных расходов в большей степени отражает характер деятельности Группы.

Расходы на оплату труда включают 35 471 млн. руб. и 64 990 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно (см. Примечание 23).

Расходы на покупку нефти и газа включают 578 006 млн. руб. и 401 725 млн. руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	265 742	175 789
Акциз	95 752	62 350
Налог на имущество	46 699	42 034
Прочие налоги	9 941	11 539
	418 134	291 712

27 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Прибыль по курсовым разницам	171 570	150 384
Проценты к получению	18 685	20 692
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	233	765
Итого доходы от финансирования	190 488	171 841

27 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Убыток по курсовым разницам	235 825	130 433
Проценты к уплате	<u>31 998</u>	<u>38 714</u>
Итого расходы по финансированию	267 823	169 147

28 ПРИВЕДЕНИЕ ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В СВОДНОМ ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ПОДГОТОВЛЕННОМ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ), К ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В КОНСОЛИДИРОВАННОМ ОТЧЕТЕ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Прибыль согласно сводной финансовой отчетности по РСБУ	1 033 105	801 532
Эффект корректировок по МСФО:		
Эффект переклассификации переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	10 581	(12 832)
Списание отложенного налогового обязательства, возникшего от переоценки по текущей рыночной стоимости акций ОАО «Газпром», находящихся на балансе ЗАО «Геросгаз»	-	(22 942)
Исключение прибыли от изменения справедливой стоимости инвестиции в ОАО «НОВАТЭК», признанной для целей РСБУ	-	(49 915)
37 Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	-	77 375
Разница в доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(9 630)	(10 328)
Разница в амортизации основных средств	200 405	182 049
Списание долгосрочных финансовых активов	(601)	(5 051)
Сторно амортизации деловой репутации	45 429	46 847
Капитализированные проценты по займам	51 782	55 023
23 Резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и по оплате отпусков	5 028	(61 613)
Учет финансовой аренды	12 314	8 883
Порядок отражения Группы Газпромбанк	7 709	16 895
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(5 340)	(10 462)
Переоценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости	4 613	(9 710)
Разница в убытке от выбытия объектов основных средств	3 155	562
Прочее	<u>(16 108)</u>	<u>(8 320)</u>
Прибыль по МСФО за год	1 342 442	997 993

29 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К ПРИБЫЛИ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» на годовое средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 24).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,9 и 22,9 млрд. за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
 31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
 (в миллионах российских рублей)

30	ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	За год, закончившийся 31 декабря	
		2011 г.	2010 г.
	Прибыль до налогообложения	1 679 936	1 273 703
	Корректировки чистой прибыли до налога на прибыль		
	Амортизация	275 184	249 693
	Прибыль от выбытия доли в ОАО «НОВАТЭК»	-	(77 375)
	Увеличение резервов	76 328	113 701
	Нереализованный чистый убыток (прибыль) по курсовым разницам	64 255	(19 951)
	Проценты к уплате	31 998	38 714
	Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	(233)	(765)
	Убыток от выбытия основных средств	7 712	18 726
	Проценты к получению	(18 685)	(20 692)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 379)	(3 292)
	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(4 613)	9 710
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(99 049)	(76 520)
	Прочие корректировки	<u>(9 908)</u>	<u>(6 219)</u>
	Итого влияние корректировок	321 610	225 730
	Увеличение долгосрочных активов	(5 344)	(36 381)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	<u>(123)</u>	<u>3 541</u>
		1 996 079	1 466 593
	Изменения в оборотном капитале		
	(Увеличение) уменьшение суммы дебиторской задолженности и авансов	(66 689)	84
	Увеличение товарно-материальных запасов	(82 910)	(42 132)
	Увеличение прочих оборотных активов	(5 894)	(19 759)
	(Уменьшение) увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(13 762)	183 761
	Расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	150 975	115 455
	(Увеличение) уменьшение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли	<u>(14 017)</u>	<u>16 277</u>
	Итого влияние изменений в оборотном капитале	(32 297)	253 686
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(326 332)</u>	<u>(260 163)</u>
	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 637 450	1 460 116

В течение 2011 и 2010 гг. следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Таможенные платежи	675 806	474 682
Налог на прибыль	326 332	260 163
Налог на добычу полезных ископаемых	257 909	172 507
НДС	175 194	132 015
Акциз	84 497	59 611
Налог на имущество	53 688	42 514
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	45 801	38 127
Налог на доходы физических лиц	37 605	34 552
Прочие налоги	<u>26 277</u>	<u>20 093</u>
Итого налоги уплаченные	1 683 109	1 234 264

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Крупнейшие дочерние компании

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2011 г.	2010 г.
ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
ЗАО «АрмРосгазпром»	Армения	80	80
ОАО «Белтрансгаз»**	Беларусь	100	50
«Вемекс с.р.о.»	Чехия	50	50
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ООО «Газовые магистрали Тюмени»	Россия	100	100
«Газпром (Швейцария) АГ» («ЗМБ (Швейцария) АГ»)	Швейцария	100	100
ООО «Газпром бурение»	Россия	-	100
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Россия	100	100
ОАО «Газпром газораспределение» (ОАО «Газпромрегионгаз»)	Россия	100	100
ООО «Газпром геологоразведка» (ООО «Газпром добыча Красноярск»)	Россия	100	100
«Газпром Германия ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Восток»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Запад»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест Юг»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестхолдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпром информ»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»***	Россия	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»***	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф»	Россия	100	100
ОАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром торгсервис»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (ООО «Газпром трансгаз-Кубань»)	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2011 г.	2010 г.
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
ООО «Газпром энерго»	Россия	100	100
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток»***	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»***	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ОАО «Московский НПЗ»)**	Россия	78	77
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»***	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омск»***	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»***	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»***	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос»***	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр»***	Россия	100	100
ООО «Газпромнефтьфинанс»***	Россия	100	100
ООО «ГазпромПурИнвест»	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	100
ООО «Газфлот»	Россия	100	100
ООО «Георесурс»	Россия	100	100
ОАО «Дальтрансгаз»	Россия	100	100
ООО «Заполярьефть»***	Россия	100	100
ОАО «Запсибгазпром»	Россия	77	77
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Литва	99	99
ОАО «Красноярскгазпром»	Россия	75	75
ОАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
«Нефтяная индустрия Сербии» ***	Сербия	56	51
ООО «НК Сибнефть-Югра»***	Россия	100	100
ООО «Новоуренгойский ГХК»	Россия	100	100
ОАО «ОГК-2»*****	Россия	58	58
ОАО «ОГК-6»*****	Россия	-	61
ЗАО «Пургаз»	Россия	51	51
ОАО «Регионгазхолдинг»	Россия	56	56
ЗАО «Росшельф»	Россия	57	57
ЗАО «РШ-Центр»	Россия	100	100
ОАО «Севернефтегазпром»****	Россия	50	50
«Сибирь Энерджи Лтд.»***	Великобритания	100	78
ООО «Сибметакхим»	Россия	100	100
ОАО «Спецгазавтотранс»	Россия	51	51
ОАО «ТГК-1»	Россия	52	52
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Россия	75	100
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2011 г.	2010 г.
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	90	90
ОАО «Центргаз»	Россия	100	100
ОАО «Центрэнергогаз»	Россия	66	66
ОАО «Южуралнефтегаз»***	Россия	88	-
ЗАО «Ямалгазинвест»	Россия	100	100

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Белтрансгаз», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

*** Дочерние компании ОАО «Газпром нефть».

**** Указана доля голосующих акций.

***** В ноябре 2011 г. произошла реорганизация ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 34).

32 ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2011 г.	2010 г.
	Доля меньшинства на начало года	286 610	322 806
	Доля меньшинства в чистой прибыли дочерних компаний	35 424	29 436
35	Приобретение дополнительной доли в «Сибирь Энерджи Лтд.»	(23 022)	(17 026)
	Выбытие доли в ОАО «Теплосеть Санкт-Петербург»	6 468	-
38	Выбытие доли в ООО «СеверЭнергия»	-	(41 677)
	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Дальтрансгаз»	-	(3 619)
	Изменение в доле меньшинства в результате прочих выбытий и приобретений	(105)	(3 074)
	Дивиденды	(9 453)	(1 110)
	Курсовые разницы	<u>1 498</u>	<u>874</u>
	Доля меньшинства на конец года	297 420	286 610

33 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ»

За период с июня 2007 года до февраля 2010 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела 50% долю в ОАО «Белтрансгаз». Оплата производилась посредством четырех равных платежей по 625 млн. долл. США за каждые 12,5% акций. С февраля 2008 года, когда доля Группы увеличилась до 25% и Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиций в ОАО «Белтрансгаз» происходила по методу долевого участия.

В ноябре 2011 года Группа подписала соглашение с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь о приобретении оставшейся 50% доли в ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В декабре 2011 года сделка была завершена. В результате доля Группы увеличилась до 100% и Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Белтрансгаз».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. В данной консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость была определена руководством на основании предварительной оценки, так как процесс определения справедливой стоимости некоторых активов и обязательств не завершен. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения. Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 50% акций ОАО «Белтрансгаз», приобретенных в декабре 2011 года, в размере 78,3 млрд. руб. (2,5 млрд. долл. США), а также справедливой стоимости ранее приобретенного вложения в 50% акций ОАО «Белтрансгаз», учитываемого по методу долевого участия, в размере 34,3 млрд. руб.

В результате приобретения контроля над ОАО «Белтрансгаз» ранее учитываемая по методу долевого участия 50% инвестиция в ОАО «Белтрансгаз» была переоценена до справедливой стоимости, убыток от переоценки составил 9,63 млрд. руб. Убыток был признан по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний» консолидированного отчета о совокупном доходе.

33 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ В ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ» (продолжение)

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	8 187	8 187
Дебиторская задолженность и предоплата	34 046	34 046
НДС к возмещению	1 907	1 907
Товарно-материальные запасы	4 490	4 490
Прочие оборотные активы	365	365
Оборотные активы	48 995	48 995
Основные средства	30 905	79 091
Незавершенные капитальные вложения	763	763
Прочие внеоборотные активы	251	251
Внеоборотные активы	31 919	80 105
Итого активы	80 914	129 100
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	41 891	41 891
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	9 627	9 627
Краткосрочные обязательства	51 518	51 518
Долгосрочные заемные средства	301	301
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	-	8 674
Прочие долгосрочные обязательства	5	5
Долгосрочные обязательства	306	8 980
Итого обязательства	51 824	60 498
Чистые активы	29 090	68 602
Предварительная справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения		<u>68 602</u>
Стоимость приобретения		112 605
Предварительная оценка деловой репутации		44 003

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2011 года, выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила бы 4 695 157 млн.руб. Прибыль за период за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила бы 1 336 248 млн.руб., соответственно.

Деловая репутация признана вследствие эффективной интеграции газотранспортных систем России и Республики Беларусь, что нивелирует транзитные риски, предоставляя дополнительные гарантии сбыта газа на долгосрочную перспективу на соответствующем рынке. Присоединение ОАО «Белтрансгаз» позволило Группе активно участвовать в развитии газовой инфраструктуры Республики Беларусь, что особенно важно для обеспечения ее синхронизации с развитием мощностей компании в России.

34 ОБЪЕДИНЕНИЕ КОМПАНИЙ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»

В июне 2011 г. на Годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» было принято решение о реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6». В результате данной реорганизации, завершившейся в ноябре 2011 г., все активы и обязательства ОАО «ОГК-6» перешли к ОАО «ОГК-2». Уставный капитал ОАО «ОГК-2» был увеличен за счет размещения дополнительных обыкновенных акций. Размещение производилось посредством конвертации всех принадлежащих акционерам ОАО «ОГК-6» акций в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ОГК-2». Вследствие данной реорганизации доля Группы в ОАО «ОГК-2» составила 58%.

35 УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.»

14 февраля 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100%.

35 УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.» (продолжение)

Вследствие уменьшения уставного капитала «Сибирь Энерджи Лтд.» Группа увеличила эффективную долю участия в ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» с 66,04% до 74,36%.

В результате данной транзакции разница между стоимостью доли меньшинства и переданным возмещением в сумме 5 405 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

36 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК»

29 марта 2010 г. Советы директоров ЗАО «Газэнергобанк», дочернего банка Группы, и ОАО «АБ «Россия», банка не входящего в Группу, одобрили реорганизацию банков в форме присоединения ЗАО «Газэнергобанк» к ОАО «АБ «Россия».

30 апреля 2010 г. акционеры двух банков одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергобанк» к ОАО «АБ «Россия». В соответствии с договором о присоединении все активы и обязательства ЗАО «Газэнергобанк» перешли к ОАО «АБ «Россия». Взамен своего контрольного пакета акций ЗАО «Газэнергобанк» Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия». В соответствии с условиями договора о присоединении Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ЗАО «Газэнергобанк» с 30 апреля 2010 г. Начиная с 30 апреля 2010 г. Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергобанк» в качестве дочернего общества. В августе 2010 г. была завершена процедура реорганизации в форме присоединения ЗАО «Газэнергобанк» к ОАО «АБ «Россия».

37 ПРОДАЖА ДОЛИ В ОАО «НОВАТЭК»

В декабре 2010 г. Группа Газпром продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК» стороне, не аффилированной с Группой Газпром за 57 462 млн. руб. (см. Примечание 13). Оплата была произведена денежными средствами. Проданный пакет акций являлся частью инвестиции Группы Газпром в ассоциированную компанию ОАО «НОВАТЭК»; полная балансовая стоимость инвестиции составляла 84 978 млн. руб. на дату выбытия указанной доли. В результате данной операции Группа Газпром перестала оказывать значительное влияние на хозяйственную деятельность ОАО «НОВАТЭК». Таким образом, оставшаяся 9,99% доля была отнесена к долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи и отражена по справедливой стоимости в сумме 104 484 млн. руб. на дату сделки (см. Примечание 15).

Прибыль от данной операции, отраженная в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., составила 77 375 млн. руб. Данная прибыль была определена как разница между суммой справедливой стоимости оставшейся 9,99% доли на дату транзакции, денежных средств, поступивших за выбывшую 9,4% долю и накопленной прибыли, относящейся к консолидации ОАО «НОВАТЭК», как ассоциированной компании, ранее признанной в прочем совокупном доходе, и балансовой стоимостью 19,39% доли в уставном капитале ОАО «НОВАТЭК» на дату операции.

38 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ»

В ноябре 2010 г. Группа продала долю в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия» в пользу созданного на паритетных началах совместно контролируемого предприятия Группы (ОАО «Газпром нефть») и ОАО «НОВАТЭК» - ООО «Ямал развитие» за 56,2 млрд. руб., оплаченные денежными средствами. В результате данной операции Группа сохранила 25,5% эффективную долю в ООО «СеверЭнергия». В результате изменения порядка отражения показателей ООО «СеверЭнергия» Группа признала прибыль в сумме 5 868 млн. руб.

39 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Государство

Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

39 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Государство напрямую владеет 38,373% выпущенных акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2011 г. Компаниям, контролируемым Государством, принадлежит 11,629% выпущенных акций ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. 30 июня 2011 г. было проведено внеочередное Общее собрание акционеров для исполнения поручений Президента Российской Федерации, связанных с заменой в советах директоров акционерных обществ представителей государства, занимающих государственные должности, на независимых или поверенных директоров. В результате внеочередного Общего собрания акционеров два представителя государства в Совете директоров ОАО «Газпром» досрочно прекратили свои полномочия членов Совета директоров и был избран новый состав Совета директоров. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2011 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	58 769	44 036	-	279 216
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	682	2 358	-	57 592
НДС к возмещению / уплате	456 498	44 734	-	-
Таможенные платежи	69 375	-	-	-
Прочие налоги	2 194	46 615	-	418 134
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	28 362	-
Продажа энергии	-	-	194 506	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 733	-
Дебиторская задолженность	32 118	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	82 229
Кредиторская задолженность	-	11 658	-	-
Займы	-	54 735	-	-
Проценты к уплате	-	-	-	3 163
Краткосрочные финансовые активы	3 136	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	32 128	-	-	-

39 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на		За год,	
	31 декабря 2010 г.		закончившийся	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 265	45 649	-	249 387
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	753	1 438	-	35 950
НДС к возмещению / уплате	299 121	32 365	-	-
Таможенные платежи	44 197	-	-	-
Прочие налоги	1 689	38 117	-	291 712
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	3 100	-
Продажа энергии	-	-	189 706	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 086	-
Дебиторская задолженность	26 977	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	76 664
Кредиторская задолженность	-	9 289	-	-
Займы	-	48 710	-	-
Проценты к уплате	-	-	-	7 821
Краткосрочные финансовые активы	517	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	54 718	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности, Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 26). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за год, закончившийся 31 декабря 2011 и 2010 гг., раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2011 и 2010 гг. раскрыта в Примечании 12.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы, составило приблизительно 1 795 млн. руб. и 1 561 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые выплаты во внебюджетные фонды. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
(в миллионах российских рублей)

39 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

За годы, закончившиеся 31 декабря 2011 и 2010 гг., а также по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа	Доходы	
ОАО «Белтрансгаз»*	138 015	122 983
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	94 921	77 487
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	71 870	41 716
ЗАО «Панрусгаз»	55 683	69 708
АО «Газум»	30 535	27 654
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)**	27 283	21 050
АО «Овергаз Инк.»	24 805	19 134
АО «Молдовагаз»	21 875	17 125
«Промгаз С.п.А.»***	13 333	13 600
АО «Лиетувос дуйос»	12 356	10 942
«ПремиумГаз С.п.А.»	9 115	9 808
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	9 113	12 916
АО «Латвияс Газе»	7 805	5 121
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	6 510	9 225
«ГВХ Газхандель ГмбХ» ****	4 900	9 663
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	4 035	3 695
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	19 691	17 837
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	14 065	12 741
ОАО «НОВАТЭК»*****	-	25 975
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	41 946	35 228
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	19 698	12 419
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	5 064	4 518
Покупной газ	Расходы	
«РосУкрЭнерго АГ»	122 541	8 447
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	52 059	42 152
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	37 220	30 139
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	37 006	25 869
ТОО «КазРосГаз»	25 073	28 158
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 750	7 533
ОАО «НОВАТЭК»*****	-	12 935
Покупка услуг по транспортировке газа		
ОАО «Белтрансгаз»	13 526	14 206
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	10 365	10 207
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 274	7 622
«Норд Стрим АГ»	4 007	-
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	3 835	3 238

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

39 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
	Расходы	
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	69 695	53 146
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	46 267	34 864
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	32 540	26 452

Покупка услуг по переработке

ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	8 113	7 835
--	-------	-------

* В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Белтрансгаз», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

** «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

*** В декабре 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «Промгаз С.п.А.». В результате этой сделки «Промгаз С.п.А.» стало дочерним обществом Группы.

**** В мае 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «ГВХ Газхандель ГмбХ». В результате этой сделки «ГВХ Газхандель ГмбХ» стало дочерним обществом Группы.

***** В декабре 2010 г. Группа продала 9,4 % акций ОАО «Новатэк». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «Новатэк». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 31 декабря 2011 г.		По состоянию на 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	16 325	-	7 253	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	8 532	-	10 829	-
ЗАО «Панрусгаз»	8 117	-	8 087	-
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	7 908	-	7 870	-
АО «Овергаз Инк.»	7 410	-	5 820	-
АО «Молдовагаз» *	4 388	-	2 717	-
АО «Газум»	4 077	-	5 164	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 361	-	1 238	-
АО «Лиетувос дуйос»	2 319	-	2 103	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	1 485	-	2 763	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 458	-	1 432	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 042	-	1 023	-
ТОО «КазРосГаз»	717	-	647	-
ОАО «Газпромбанк»	615	-	1 567	-
«Промгаз С.п.А.»**	-	-	2 143	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	81 622	-
ОАО «Белтрансгаз»***	-	-	14 972	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества****	-	-	498	-
Краткосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	372	-	1 485	-
Денежные средства в ассоциированных компаниях				
ОАО «Газпромбанк»	251 350	-	215 272	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
31 ДЕКАБРЯ 2011 г.
(в миллионах российских рублей)

39 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2011 г.		По состоянию на 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	15 952	-	15 439	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	1 707	-	1 602	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	870	-	-	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	567	-	4 806	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества****	-	-	3 894	-
Долгосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	646	-	943	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	6 997	-	6 976
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 761	-	6 466
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 388	-	4 984
ТОО «КазРосГаз»	-	3 267	-	4 336
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	-	2 956	-	2 806
«Норд Стрим АГ»	-	1 999	-	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 976	-	1 394
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	514	-	2 635
ОАО «Газпромбанк»	-	134	-	708
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	8 447
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества****	-	-	-	3 777
«Промгаз С.п.А.»**	-	-	-	1 583
ОАО «Белтрансгаз»***	-	-	-	1 297
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	2 390	-	3 187
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	372	-	497
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества****	-	-	-	1 115
Краткосрочные займы от ассоциированных компаний (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)				
ОАО «Газпромбанк»	-	11 202	-	6 973
«РосУкрЭнерго АГ»	-	10 778	-	-
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	6 647	-	7 027
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	1 095	-	2 527
Долгосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Газпромбанк»	-	16 229	-	3 770

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 92 643 млн. руб. и 69 305 млн. руб. на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

** В декабре 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «Промгаз С.п.А.». В результате этой сделки «Промгаз С.п.А.» стало дочерним обществом Группы.

*** В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Белтрансгаз», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 33).

**** В сентябре 2011 года Группа утратила контроль над ОАО «Сибур Холдинг».

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 13.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 40.

40 Контрактные и условные обязательства

Финансовые поручительства

	<u>31 декабря 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	105 616	50 005
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	103 220	100 260
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	7 976	12 974
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 869	5 694
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 985	4 824
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	1 958	4 217
ОАО «Группа Е4»	1 498	1 450
ЗАО «Ачимгаз»	387	4 330
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	27 227
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	-	8 305
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	4 472
Прочие	<u>31 806</u>	<u>17 619</u>
	263 315	241 377

В 2011 году, как и в предыдущие периоды контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. Максимальная подверженность кредитному риску в связи с выданными финансовыми гарантиями составляет 263 315 млн. руб. и 241 377 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг., соответственно.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 4 129 млн. долл. США и 4 374 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 815 млн. евро и 1 494 млн. евро по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, 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. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 7 976 млн. руб. (248 млн. долл. США) и 12 974 млн. руб. (426 млн. долл. США) соответственно.

В 2006 г. Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджиинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), 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 «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма поручительств за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 12 812 млн. руб. (398 млн. долл. США) и 14 735 млн. руб. (483 млн. долл. США), соответственно.

В 2007 г. Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мБХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма поручительств составила 387 млн. руб. (9 млн. евро) и 4 330 млн. руб. (107 млн. евро) соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за компанию ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма поручительства составила 1 498 млн. руб. (36 млн. евро) и 1 450 млн. руб. (36 млн. евро) соответственно.

40 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма поручительства составляет 103 220 млн. руб. (3 206 млн. долл. США) и 100 260 млн. руб. (3 290 млн. долл. США) соответственно.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6» (в ноябре 2011 г. произошла реорганизация ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6», см. Примечание 34). По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 4 472 млн. руб. В сентябре 2011 г. кредитная линия была закрыта и поручительство прекращено.

В марте 2010 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма поручительства составила 72 205 млн. руб. (1 733 млн. евро) и 50 005 млн. руб. (1 240 млн. евро) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма поручительства составляет 33 411 млн. руб. (802 млн. евро).

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма выданного поручительства составила 27 227 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма выданного поручительства составила 8 305 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

Исковые требования

В декабре 2010 г. компания «РВЕ Трансгаз» А.С. подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с требованием о пересмотре цен по долгосрочному контракту на поставку газа. Дело в настоящий момент находится на рассмотрении Арбитражного суда. Переговоры с «РВЕ Трансгаз» А.С. по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

В июле 2011 г. компания «Э.ОН Рургаз» АГ подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с заявлением о пересмотре цен по долгосрочным контрактам на поставку газа. Рассмотрение дела еще не назначено. Переговоры с «Э.ОН Рургаз» АГ по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

В ноябре 2011 г. компания АО «Польске Гурнитцво Нафтове и Газовництво» (далее АО «ПГНиГ») подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с заявлением о пересмотре цен по долгосрочным контрактам на поставку газа. Рассмотрение дела еще не назначено. Переговоры с АО «ПГНиГ» по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

Обязательства по капитальным затратам

В декабре 2011 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил инвестиционную программу на 2012 г., в соответствии с которой общий объем освоения инвестиций составит 777 млрд. руб. В настоящее время компания находится в процессе формирования уточненной программы.

40 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными компаниями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 декабря 2011 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

41 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, в настоящее время определить невозможно.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2011 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Изменения, происходящие в Группе

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований, осуществляемых как в Российской Федерации, так и на некоторых из своих экспортных рынках. Будущее направление и последствия любых преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы Правительства могут оказать значительное влияние на компании Группы, оценить которое не представляется возможным.

Охрана окружающей среды

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Группы считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

41 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)

Обязательства в социальной сфере

Группа вносит определенный вклад в техническое обслуживание и совершенствование местных инфраструктур и улучшение благосостояния своих сотрудников. В частности, Группа участвует в финансировании строительства и содержания жилищного фонда, медицинских и лечебно-оздоровительных учреждений, предприятий общественного транспорта и удовлетворении прочих социальных нужд, преимущественно в северных регионах Российской Федерации, в которых Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность.

42 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте. Далее представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах:

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
	На 31 декабря 2011 г.					
	Финансовые активы					
	Оборотные					
	Денежные средства и их эквиваленты	316 735	127 359	37 108	20 142	501 344
8						
	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	2 328	1 494	16 761	66	20 649
9						
	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	332 520	195 715	99 493	25 054	652 782
10						
	Внеоборотные					
	Долгосрочная дебиторская задолженность	152 342	28 938	-	2 966	184 246
14						
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевыми ценные бумаги)	1 348	-	-	-	1 348
15						
	Итого финансовые активы	805 273	353 506	153 362	48 228	1 360 369

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО
 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.
 (в миллионах российских рублей)

42 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Прим.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого	
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	574 982	44 687	34 456	39 707	693 832
19	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	87 006	193 092	70 039	16 731	366 868
Долгосрочные						
20	Долгосрочные займы	<u>145 252</u>	<u>755 455</u>	<u>272 175</u>	<u>412</u>	<u>1 173 294</u>
Итого финансовые обязательства						
	807 240	993 234	376 670	56 850	2 233 994	
На 31 декабря 2010 г.						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	225 802	150 337	50 477	14 170	440 786
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	5 127	-	-	37	5 164
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	303 687	165 401	45 505	25 010	539 603
Внеоборотные						
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	127 734	38 859	-	569	167 162
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевыми ценные бумаги)	<u>1 211</u>	<u>1 311</u>	<u>-</u>	<u>24</u>	<u>2 546</u>
Итого финансовые активы						
	663 561	355 908	95 982	39 810	1 155 261	
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	483 817	25 289	15 322	24 355	548 783
19	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	44 791	105 095	22 560	18 606	191 052
Долгосрочные						
20	Долгосрочные займы	<u>100 598</u>	<u>726 423</u>	<u>289 006</u>	<u>8 368</u>	<u>1 124 395</u>
Итого финансовые обязательства						
	629 206	856 807	326 888	51 329	1 864 230	

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2011 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 63 973 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 50 090 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

42 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2011 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 22 331 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 23 091 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа, главным образом, подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным займам. Займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам:

Долгосрочные займы	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
По фиксированным ставкам	1 191 984	1 065 435
По плавающим ставкам	<u>283 252</u>	<u>186 531</u>
Итого	1 475 236	1 251 966

Группа не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с фиксированными и плавающими процентными ставками. Однако Группа проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы - по фиксированным или плавающим процентным ставкам - являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2011 и 2010 гг. заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2011 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2011 год уменьшилась бы на 5 665 млн. руб. в основном, в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2010 год уменьшилась бы на 3 730 млн. руб. Эффект соответствующего снижения валютных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары - возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности по разведке и добыче газа, а также к сокращению объемов газа, имеющегося в наличии для транспортировки через трубопроводную систему Группы и переработки на ее предприятиях, и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Все экспортные продажи природного газа, газового конденсата и других углеводородов в Европу и другие страны осуществляются, главным образом, путем заключения долгосрочных договоров. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны основаны на формуле, связанной с мировыми ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с мировыми ценами на нефть.

42 **ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2011 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2011 год уменьшилась бы на 207 624 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2010 год уменьшилась бы на 154 936 млн. руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи или как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков (см. Примечание 9, 15).

По состоянию на 31 декабря 2011 г., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 20% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 56 722 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2010 г., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 20% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 60 530 млн. руб.

Группа также подвержена риску изменения стоимости долевых ценных бумаг, входящих в активы пенсионного плана НПФ «Газфонд» (см. Примечание 23).

Кредитный риск

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность, в том числе векселя. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности (см. Примечание 10). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

42 **ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Денежные средства и их эквиваленты	501 344	440 786
Долговые ценные бумаги	20 649	5 164
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	839 196	708 727
Финансовые поручительства	<u>263 315</u>	<u>241 377</u>
Итого максимальный кредитный риск	1 624 504	1 396 054

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Руководство Группы считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств (см. Примечание 41).

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2011 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства, векселя к уплате	234 973	131 895	264 547	586 574	322 173
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	657 408	36 424	-	-	-
Финансовые поручительства	7 246	9 989	24 716	73 391	147 973
На 31 декабря 2010 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства, векселя к уплате	94 953	96 099	166 853	551 310	406 232
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	530 572	18 211	-	-	-
Финансовые поручительства	7 193	43 342	17 145	74 811	98 886

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 22.

В основном, условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенантов, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств. Группа выполняет финансовые ковенанты по тем заемным средствам, по которым они предусмотрены.

42 **ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической компании на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие займы и кредиты, продавать непрофильные активы.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам, кредиторская задолженность по краткосрочным векселям, долгосрочные займы, кредиторская задолженность по долгосрочным векселям и реструктурированные налоговые обязательства) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как операционная прибыль за вычетом амортизации и резерва под обесценение активов (за исключением резервов по дебиторской задолженности и предоплате).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2011 г.	2010 г.
Общая сумма долга	1 540 162	1 315 448
За вычетом:		
денежные средства и их эквиваленты и определенные денежные средства с ограничением к использованию	<u>(505 221)</u>	<u>(444 455)</u>
Чистая сумма долга	1 034 941	870 993
Приведенный показатель EBITDA	1 930 533	1 363 778
Сумма чистого долга/Приведенный показатель EBITDA	0,54	0,64

В настоящее время ОАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB (прогноз стабильный) агентством Standard & Poor's и рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Fitch Ratings.

43 **СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Займы

В феврале 2012 г. Группа привлекла займ от «РосУкрЭнерго АГ» на сумму 183 млн. долл. США с процентной ставкой 3,5% и сроком погашения в декабре 2012 г. в рамках договора, заключенного в январе 2011 г.

В феврале 2012 г. Группа выпустила облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 8,25% и сроком погашения в 2022 г. Данные облигации имеют опцион на досрочное погашение через три года с даты размещения.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: (7 495) 719 3001
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)