

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 1 квартал 2015 г.

Адрес 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

ВРИО Председателя Правления

Дата: 13 мая 2015 г.

_____ С.Ф. Хомяков
подпись

Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер

Дата: 13 мая 2015 г.

_____ Е.А.Васильева
подпись

Контактное лицо: **Егорова Ольга Николаевна, заместитель начальника отдела**

Телефон: **(495) 719-4487**

Факс: **(495) 719-1494**

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934,**

www.gazprom.ru

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	8
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	43
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	47
1.4. Сведения о консультантах эмитента	47
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	48
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	49
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	49
2.2. Рыночная капитализация эмитента	51
2.3. Обязательства эмитента.....	51
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	51
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	54
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	54
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	56
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	56
2.4.1. Отраслевые риски	56
2.4.2. Страновые и региональные риски	63
2.4.3. Финансовые риски	68
2.4.4. Правовые риски.....	72
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	81
2.4.6. Стратегический риск.....	81
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	82
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	86
3.1. История создания и развитие эмитента.....	86
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	86
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	86
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	87
3.1.4. Контактная информация.....	88
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	88
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	88
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	93
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	93
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	93
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	96
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	97
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	104
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	116
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	116
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	131
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	131
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	138
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	139
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	244

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	247
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	247
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	249
4.3. Финансовые вложения эмитента	251
4.4. Нематериальные активы эмитента	258
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	259
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	294
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	297
4.8. Конкуренты эмитента	299
Раздел 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.....	303
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	303
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	307
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	307
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	322
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	323
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	345
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	346
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	349
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	358
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	360
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	360
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	361
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	361
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	361
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	363
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	364
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	364
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	365
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	366
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	369
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	369
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	369
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	376
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	376
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	376
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	376

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	376
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	381
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	381
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	381
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	382
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	382
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	385
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	432
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	432
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	434
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	435
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	435
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	439
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	456
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	456
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	456
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	456
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	457
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	458
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	458
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	461
8.8. Иные сведения	472
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	472
Приложение к ежеквартальному отчету.	473
.....	

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 организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.

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 Газпром 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. Величина некоторых из раскрываемых в настоящем отчете показателей может быть несопоставима с данными предыдущих периодов, а также данными, раскрываемыми в различных разделах Отчета, в связи с различиями в составе дочерних компаний, данные которых учитываются при формировании таких показателей. Также данные могут не совпадать с данными бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности ОАО «Газпром» в связи с различиями в методологии формирования управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

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 31 декабря 2014 года и на 31 марта 2015 года в сумме 651 961 тыс. рублей и 617 724 тыс. рублей соответственно, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая», кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 2 602 174 тыс. рублей и 2 602 174 тыс. рублей, учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2014 и 31.03.2015 соответственно.

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 списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.5 Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2015 года не представляется возможным.

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

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

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества, – конец операционного дня 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2014 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2014 года.

Дополнительная информация для п. 6.1.

27 июня 2014 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в собрании – конец операционного дня 8 мая 2014 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. 6.2.

Информация о доле участия ОАО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия ОАО «Роснефтегаз» в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных ОАО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon).

В связи с тем, что до принятия изменений в Закон № 415-ФЗ Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), выпустившему американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром», был открыт лицевой счет (счет депо) владельца ценных бумаг в депозитарии ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)), информация о Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) раскрывалась в Ежеквартальных отчетах ОАО «Газпром» в п. 6.2.

В настоящее время Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» предусматривает для учета прав по акциям, на которые выпущены депозитарные расписки в рамках программы депозитарных расписок, специальный счет - счет депо депозитарных программ, открываемый в российском депозитарии. Как следствие, у банка-эмитента депозитарных расписок появился особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ.

В Национальном расчетном депозитарии (НРД) депозитарию ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)) был открыт счет номинального держателя, на который 2 сентября 2013 года был переведен пакет акций ОАО «Газпром», участвующий в программе депозитарных расписок. В реестре акционеров ОАО «Газпром» счет НКО ЗАО «НРД» переквалифицирован в лицевой счет номинального держателя центрального депозитария.

Дополнительная информация для п. 6.3.

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 списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 6.3. Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2015 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа».

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2014 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2014 года.

Дополнительная информация для п. 6.5.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)

открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ОАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ОАО «Газпром» указываются в данном пункте.

Дополнительная информация для п.7.1

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность (за исключением консолидированной) в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами. Годовая консолидированная финансовая отчетность за 2014 год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) будет раскрыта в пункте 7.3 «Консолидированная финансовая отчетность эмитента» в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2015 года, в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «нет данных».

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.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810300000030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810500000050001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
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 в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
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 в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
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 в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
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 в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**
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 в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810600000170001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810700000180001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810800000190001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810800000200001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*
ИНН: *7744001497*
БИК: *044525823*
Номер счета: *40702810900000210001*
Корр. счет: *30101810200000000823*
Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *4070281000000220001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810100000230001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000240001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810300000250001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000260001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810500000270001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810900000320001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000330001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810100000340001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000350001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810300000360001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978900000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840300000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702826900000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978000000010001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840500000020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840400000010001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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 в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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 счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840600000030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702392900000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в японских йенах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702974700000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, 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: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840700000040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840800007040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840800000050001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840900007050001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840900000060001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840000007060001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *4070284000000070001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840100007070001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840100000080001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840200007080001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840200000090001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840300007090001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840200000100001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840300007100001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840300000110001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840400007110001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840400000120001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840500007120001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840500000130001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702840600007130001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978100000020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978200007020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978200000030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978300007030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978300000040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978400007040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978400000050001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978500007050001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978500000060001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978600007060001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978600000070001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978700007070001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978700000080001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978800007080001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *4070297880000090001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978900007090001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *4070297880000100001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978900007100001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978900000110001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978000007110001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702756300000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в швейцарских франках*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702756400007000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счет в швейцарских франках*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702156900000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет в юанях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702156000007000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счёт в юанях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702344000000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчётный счет в гонконгских долларах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702344100007000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счёт в гонконгских долларах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702702600000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчётный счет в сингапурских долларах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702702700007000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счёт в сингапурских долларах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702398700000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчётный счёт в тенге*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702398800007000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *транзитный счёт в тенге*

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 в российских 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: *40702978000060000007*

Корр. счет: *30101810700000000187*

Тип счета: *расчетный 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: *расчетный 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: *расчетный 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: **407028406000600000247**

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 в российских рублях*

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: *расчетный 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: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*
ИНН: *7750004150*
БИК: *044525060*
Номер счета: *40702978114438114220*
Корр. счет: *30101810500000000060*
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*
ИНН: *7750004150*
БИК: *044525060*
Номер счета: *40702840314438110220*
Корр. счет: *30101810500000000060*
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40502840214438054220*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *специальный счет в депозитарии*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810600020106433*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *расчетный счет в российских рублях*

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: *расчетный 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: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978400020206433*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840800020206433**

Корр. счет: **30101810400000000225**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ», Центральный филиал**

Сокращенное фирменное наименование: **Центральный филиал АБ «РОССИЯ»**

Место нахождения: **142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д.101, кор. 5**

ИНН: **7831000122**

БИК: **044599132**

Номер счета: **40702810500010000848**

Корр. счет: **30101810400000000132**

Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702810800000000198**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702840300000000419**

Корр. счет: **30101810100000000101**

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702840700000000420**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

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

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *40702978200000000229*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

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

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *40702978600000000230*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО 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 в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ЮниКредит Банк*

Место нахождения: *119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702978800014188643*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО 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: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**

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

Место нахождения: **119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3**

ИНН: **7725114488**

БИК: **044525111**

Номер счета: **40702810000000000858**

Корр. счет: **30101810200000000111**

Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**

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

Место нахождения: **119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3**

ИНН: **7725114488**

БИК: **044525111**

Номер счета: **40702840300000000858**

Корр. счет: **30101810200000000111**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**

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

Место нахождения: **119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3**

ИНН: **7725114488**

БИК: **044525111**

Номер счета: **40702840400000010858**

Корр. счет: **30101810200000000111**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**

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

Место нахождения: **119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3**

ИНН: **7725114488**

БИК: **044525111**

Номер счета: **40702978900000000858**

Корр. счет: **30101810200000000111**

Тип счета: **расчётный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россельхозбанк»**
Место нахождения: **119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3**
ИНН: **7725114488**
БИК: **044525111**
Номер счета: **40702978000000010858**
Корр. счет: **30101810200000000111**
Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE68 035 8988 498 34**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE47 035 8978 165 80**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE94 0017 1088 7414**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **047-0928840-48**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE62 0358 8968 6061**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE89 0358 8773 8785**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE14 0358 8773 8583**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE06 0358 8819 8022**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE23 0359 0488 8991**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **BE91 0359 0530 4576**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **51 0359 0953 2362**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels*
Номер счета: *74 0359 0952 6807*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в Евро*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *BNP Paribas Fortis*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels*
Номер счета: *BE86 0359 1198 5250*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в Евро*

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: *ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
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: *ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
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: *ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь*
Номер счета: *3021000022566*
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. Vasylykivska 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 795***
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: ***10, 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 157***
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: ***10, 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: **23203934173659601763000**
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: *AS "Swedbank", Filial "Purvciems"*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Balasta dambis 1a, Riga LV-1048, Latvija*
Номер счета: *LV58HABA0551038199513*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *мультивалютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*
Номер счета: *KZ13914398416BC00014*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в тенге*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*
Номер счета: *KZ53914840416BC03869*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дочерний банк Акционерное общество Сбербанк России*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*
Номер счета: *KZ11914643416BC07491*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2251303841/MDL*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в молдавских леях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2809703041/MDL*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в молдавских леях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *2251303841/EUR*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*
Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*
Номер счета: *MD13VI000000002251303841*
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: *MD13VI000000002251303841*
Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в российских рублях*

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, 01001, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6**

Номер счета: **26006011221601**

Корр. счет: **не применимо**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Banco Itau BBA**

Место нахождения: **Ав. 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:

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:

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

Номер счета: **0250-024895-001**

Корр. счет: *не применимо*
Тип счета: *в катарских риалах*

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также 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 консолидированной финансовой отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс 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: ***Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"***

Место нахождения

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

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010	2010
2011	2011
2012	2012
2013	2013
2014	2014

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за

финансово-хозяйственной деятельностью 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 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» проводится открытый конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром».

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2014 год открытый конкурс был объявлен 14 февраля 2014 года.

В 2014 году при формировании конкурсной документации для проведения открытого конкурса также было использовано Постановление Правительства от 28.11.2013 г. № 1085 «Об утверждении правил оценки заявок, окончательных предложений участников закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2014 году:

- *соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона от 05.04.2013г. № 44-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 13 019 186,40 российских рублей;*
- *непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.*

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 1085:

- *цена договора;*
- *качественные характеристики объекта закупки;*
- *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».*

Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договора в размере суммы авансов, предусмотренных договором 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 Аудитор, ставший победителем конкурса, утверждается на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

Работы аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2014	180 540 ⁽²⁾

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

⁽²⁾ Указанная сумма выплачена в соответствии с графиком платежей, определенным договором об оказании услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской отчетности и консолидированной финансовой отчетности за 2014 год.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФБК»**

Место нахождения: **101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр.2 АБ**

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

Телефон: **(495) 737-5353**

Факс: **(495) 737-5347**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

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

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового

года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 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 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» проводится открытый конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром».

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2015 год открытый конкурс был объявлен 27 февраля 2015 года.

В 2015 году при формировании конкурсной документации для проведения открытого конкурса также было использовано Постановление Правительства от 28.11.2013 г. № 1085 «Об утверждении правил оценки заявок, окончательных предложений участников закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2015 году:

- *соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона от 05.04.2013г. № 44-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 15 914 137,00 российских рублей;*
- *непревышение начальной (максимальной) цены договора на оказание аудиторских услуг.*

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 1085:

- *цена договора;*
- *качественные характеристики объекта закупки;*

- *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».*

Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договора в размере суммы авансов, предусмотренных договором 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 Аудитор, ставший победителем конкурса, утверждается на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

Работы аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

по состоянию на дату окончания I квартала 2015 года вознаграждение за независимую проверку финансовой отчетности за 2015 год Эмитентом не выплачивалось.

Для проведения обязательной ежегодной аудиторской проверки за 2015 год аудитор не утвержден.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Дополнительная информация:

Аудиторская проверка промежуточной финансовой отчетности эмитента аудитором не проводится, 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.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Хомяков Сергей Федорович*

Год рождения: *1953*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Газпром"*

Должность: *Заместитель Председатель Правления, член Правления*

ФИО: *Васильева Елена Александровна*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Газпром"*

Должность: *заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления*

Раздел 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	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Производительность труда	49 422.84	50 216.06
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.29	0.34
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.14	0.16
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.32	1.12
Уровень просроченной задолженности, %	5.46	4.87

Наименование показателя	2013	2014
Производительность труда	167 212.32	164 948.96
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.30	0.35
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.13	0.16
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.59	0.50
Уровень просроченной задолженности, %	4.97	4.49

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

Показатели за 2013 г. и I квартал 2014 года могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2014 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2014 г. и I квартал 2015 года.

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 свидетельствуют о невысокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности в 2014г. увеличился по сравнению с аналогичным периодом с 0,30 до 0,35. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+27,13%) по сравнению с ростом по статье «Капитал и резервы» (+8,60 %).

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности Общества в 2014 году незначительно увеличился (с 0,13 до 0,16), что свидетельствует об увеличении доли долгосрочной задолженности в долгосрочных источниках финансирования. Увеличение значения показателя произошло за счет более быстрого роста по статье «Долгосрочные обязательства» (+36,79%) по сравнению с ростом собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+8,60%).

Увеличение по статье «Долгосрочные обязательства» связано в большей степени с увеличением по статье баланса 1410 «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной

даты» (+44,90). Увеличение данной статьи баланса произошло в большей степени за счет отражения в бухгалтерской отчетности полученных займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. В четвертом квартале 2014 г. произошло снижение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 56,2584 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2015 года значения показателей «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» незначительно увеличились по сравнению с аналогичным периодом 2014 года с 0,29 до 0,34 и с 0,14 до 0,16 соответственно. Увеличение значения показателей связано с более быстрым ростом по статье «Долгосрочные обязательства» (+29,33%), «Краткосрочные обязательства» (+16,45%) по сравнению с ростом собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+8,22%).

Увеличение по статье «Долгосрочные обязательства» связано в большей степени с увеличением по статье баланса 1410 «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (+34,16). Увеличение по статье «Краткосрочные обязательства» связано в большей степени с увеличением по статье баланса 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+10,69%). Увеличение данных статей баланса произошло в большей степени за счет отражения в бухгалтерской отчетности полученных займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.

(Справочно: курс доллара США на 31.03.2014 - 35,6871 на 31.03.2015 - 58,4643; курс Евро на 31.03.2014 - 49,0519 на 31.03.2015 - 63,3695)

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.

Снижение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 0,59 по состоянию на 31 декабря 2013 года до 0,50 - на 31 декабря 2014 года связано в большей степени с более значительным снижением чистого краткосрочного долга (-15,01%) по сравнению со снижением прибыли от продаж до амортизационных выплат (-0,12%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+90,70%) за счет отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.

По итогам деятельности общества за I квартал 2015 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» снизилось на 15,15% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. Снижение показателя связано в большей степени с более значительным снижением чистого краткосрочного долга (-20,40%) по сравнению со снижением прибыли от продаж до амортизационных выплат (-5,94%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+65,19%) за счет отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.

По итогам деятельности Общества в 2014 году значение показателя «Уровень просроченной задолженности» изменилось незначительно и осталось на уровне 2013 года.

Незначительное снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 5,46 до 4,87 по итогам деятельности Общества в I квартале 2015 в большей степени связано с более быстрым ростом краткосрочных и долгосрочных обязательств Общества (+23,31%) по сравнению с ростом просроченной задолженности (+10,08%), которая состоит, в основном из задолженности перед дочерними 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.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 31.03.2015 г.
Рыночная капитализация	3 112 593 476 092	3 271 679 482 780

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».

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», акций обыкновенных ОАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» от 15 апреля 2014 года акции ОАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» включило акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» включило акции ОАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 368 217 117
в том числе:	
кредиты	43 313 605
займы, за исключением облигационных	1 279 903 512
облигационные займы	45 000 000
Краткосрочные заемные средства	756 735 637
в том числе:	
кредиты	42 281 627
займы, за исключением облигационных	713 905 010
облигационные займы	549 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	

по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	642 589 110
из нее просроченная	141 867 986
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	14 770 513
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	489 778 400
из нее просроченная	135 553 829
перед персоналом организации	264 874
из нее просроченная	-
прочая	137 775 323
из нее просроченная	6 314 157

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

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 141 867 986 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 Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***1 505 081 314 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: ***373 307 206 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 капитале коммерческой организации: *97.01%*
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

На 31.03.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 365 607 018
в том числе:	
кредиты	62 297 282
займы, за исключением облигационных	1 258 309 736
облигационные займы	45 000 000
Краткосрочные заемные средства	723 371 202
в том числе:	
кредиты	40 900 940
займы, за исключением облигационных	680 837 512
облигационные займы	1 632 750
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	586 142 563
из нее просроченная	151 002 091
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	64 852 385
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	404 822 535
из нее просроченная	144 620 557
перед персоналом организации	1 103 031
из нее просроченная	-
прочая	115 364 612
из нее просроченная	6 381 534

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

Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2015 года составляет 151 002 091 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 Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg*

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: *1 428 406 942 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: *388 749 127 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 капитале коммерческой организации: *97.01%*

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 завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, 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 предоставленного им обеспечения

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения	331 251 740

исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	
в том числе по обязательствам третьих лиц	331 251 740
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	16 967 763
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 967 763
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	314 283 977
в том числе по обязательствам третьих лиц	314 283 977

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода:

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2015 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	323 732 624
в том числе по обязательствам третьих лиц	323 732 624
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	16 967 763
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 967 763
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	306 764 861
в том числе по обязательствам третьих лиц	306 764 861

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода:

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, Компания принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед ОАО «Газпром» органами управления. В Компании организован обмен информацией, позволяющей выявлять риски, оказывающие влияние на достижение целей, и разрабатывать мероприятия по управлению рисками. Мониторинг осуществляется путем оценки уровня рисков, а также проверки выполнения мероприятий по управлению ими.

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, обеспечивает поставку газа по газотранспортной системе для почти 68% 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 свыше 50% акций Компании (включая прямое и косвенное владение), 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.

Отдельные субъекты Российской Федерации обладают значительными полномочиями в плане самоуправления, обусловленными договорами с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок природного газа в масштабах России федеральные органы власти взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). Отсутствие единства в

решениях федеральных, региональных и местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.

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

Также, с целью поддержания баланса между фискальной нагрузкой и необходимостью осуществлять в ближайшие годы значительные инвестиции для обеспечения надежности газоснабжения продолжается работа по дальнейшему продвижению в федеральных органах исполнительной власти и Государственной Думе Федерального Собрания Российской Федерации предложений ОАО «Газпром» по установлению пониженной ставки НДС на природный газ и газовый конденсат, добываемый на новых морских месторождениях углеводородного сырья, расположенных в южной части Охотского моря, включая шельф острова Сахалин.

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 в отношении ценообразования из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. Доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам является ОАО «Газпром».

В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний.

Регулируемые оптовые цены на газ дифференцируются как по категориям потребителей (для населения и промышленности), так и по ценовым поясам с учетом дальности транспортировки газа от региона добычи до потребителя. До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего его потребительские свойства, технологические и экологические преимущества газа, а также обеспечивающего условия для формирования собственных финансовых, в том числе инвестиционных, ресурсов Общества на основе деятельности по газоснабжению потребителей внутреннего рынка.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для всех категорий потребителей следующие:

	2011	2012	2013	2014
Рост цены ¹	15,3	7,9	14,6	7,8

¹Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, разработанный Минэкономразвития России в сентябре 2014 г., предусматривает следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2015-2017 гг.:

Наименование показателя	в среднем за год к предыдущему году, %		
	2015	2016	2017
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	3,8	6,6	4,6

В настоящее время согласовываются изменения в Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, при принятии которых будет изменен порядок определения предельного минимального уровня оптовых цен на газ для отдельных категорий потребителей.

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением цен на газ, ОАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценообразования на газ, в том числе, по формированию обоснованных принципов ценообразования, позволяющих Обществу иметь устойчивые экономические условия поставок газа на внутренний рынок.

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.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка биржевой торговли. 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 ценового ориентира.

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. В период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения в связи с обращениями европейских партнеров ОАО «Газпром» провел адаптацию некоторых контрактов путем введения биржевой составляющей в контрактную формулу и временного снижения уровня «бери или плати». 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;*
- 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.

Также, необходимо отметить, что снижение цен на нефть и цен на газ в среднесрочной перспективе ведет к росту отборов газа, а в долгосрочной - к росту спроса на газ.

Введение биржевой (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 году 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). Впоследствии на основе положений Третьего энергопакета ЕС началась разработка сетевых кодексов ЕС, а также началась имплементация положений Третьего энергопакета ЕС в национальное законодательство государств-членов ЕС.

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 разведении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром».

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имел двухлетний адаптационный период) и обязывает предоставлять третьим лицам доступ к газотранспортным мощностям. Этот же документ, помимо прочего, предписывает всем странам ЕС обеспечить разделение бизнеса по продаже и транспортировке газа в соответствии с предусмотренными Третьей Директивой вариантами разделения. Россия считает необходимым дальнейшее изучение и доработку Третьего энергопакета ЕС, поскольку возможно сохранить газопроводы в собственности при создании независимого оператора. Кроме того, следует отметить, что 30 апреля 2014 г. Российская Федерация обратилась во Всемирную Торговую Организацию (ВТО) с запросом о начале консультаций с Европейским Союзом и государствами-членами ЕС в связи с тем, что, по мнению Российской Федерации, отдельные положения Третьего энергопакета ЕС, а также меры, принятые в ходе имплементации положений Третьего энергопакета ЕС некоторыми государствами-членами ЕС, нарушают нормы ВТО и обязательства государств-членов ЕС, принятые ими при вступлении в ВТО.

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

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

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника.

Европейская Комиссия опубликовала 25 февраля 2015г. «Рамочную стратегию по созданию устойчивого Энергетического Союза с перспективной политикой в сфере изменения климата».

Основными измерениями Энергетического Союза были провозглашены:

- Энергетическая безопасность, солидарность и доверие;
- Полностью интегрированный европейский энергетический рынок;
- Энергоэффективность;
- Декарбонизация экономики;
- Исследования, инновации и конкурентность.

Существенная роль отводится диверсификации поставок природного газа, обеспечению безопасности поставок и транспарентности поставок газа. Межправительственные соглашения в области поставок энергоносителей должны соответствовать Европейскому праву. Особое значение получает развитие инфраструктуры.

В настоящий момент Газпром анализирует влияние, которое может оказать Энергетический Союз на деятельность Группы в Европе. Однако пока неясно, каким образом и в какие сроки идея создания Энергетического Союза будет реализована, учитывая отсутствие консенсуса среди государств-членов ЕС в отношении ряда ключевых вопросов ЭС (создание единого механизма закупок газа, установление единой цены и т.д.).

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 стабилизации 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 и росту цен на газ для потребителя, 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. Кроме того, в случае разделения компании существует вероятность расторжения действующих долгосрочных контрактов на поставку газа, которые изначально заключены с вертикально интегрированной, а не добывающей компанией.

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 определяющих 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 чем 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. Для обеспечения эффективной деятельности в этой области в структуре Компании создано специализированное подразделение – Департамент технологического развития (Приказ ОАО «Газпром» от 27.01.2015 №25).

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

Повышение цен на энергоресурсы и развитие технологий разведки и добычи углеводородов в последние десятилетия обусловили рост интереса к производству газа из нетрадиционных источников.

Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ) по концентрации запасов значительно беднее, чем традиционные скопления газа, а для поддержания стабильного уровня их добычи требуется постоянное бурение новых скважин. Интерес к развитию добычи нетрадиционного газа, главным образом, сланцевого, связан с беспрецедентным быстрым ростом его добычи в США в 2008-2012 гг.

Широкомасштабная промышленная добыча сланцевого газа на данный момент продолжает осуществляться только в Северной Америке, преимущественно в США. Увеличение добычи сланцевого газа в этой стране привело к практически полному отказу от планов по импорту СПГ и значительному снижению цен на газ на американском рынке. Согласно официальным статистическим данным, рост добычи сланцевого газа в США в 2013 г. существенно замедлился и составил +10% к уровню 2012 г. (по сравнению с ежегодным увеличением добычи на 30-70% в 2008-2012 гг.), однако на фоне негативной динамики добычи газа на традиционных месторождениях ожидается дальнейшее увеличение доли газа из сланцев в общей структуре добычи газа в стране.

С 2016 г. планируются поставки североамериканского СПГ (проект Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Кэмерон, Фрипорт, Ков Поинт и др.) - преимущественно на рынки стран АТР. Однако в случае сокращения разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским) объемы экспорта СПГ из Северной Америки не будут значительными.

В Европе наиболее активная работа по оценке возможности добычи сланцевого газа велась в Польше, однако к концу 2014 г. практически все международные компании (Exxon Mobil, Marathon Oil, Talisman Energy, Eni SpA, Total, 3Legs Resources) по результатам проведенных геологоразведочных работ объявили об отказе от продолжения разведки сланцевого газа в этой стране. Большинство экспертов признают, что опыт организации добычи сланцевого газа в Польше к настоящему моменту следует признать неудачным.

В Украине начало промышленной добычи сланцевого газа ожидалось не ранее 2018 г., до которого получившие лицензии компании Shell и Chevron планировали проведение геологоразведочных работ. Однако в июне 2014 г. компания Shell заявила о приостановке бурения первой разведочной скважины на Юзовском участке, объяснив это нестабильной политической ситуацией в регионе. Компания Chevron в декабре 2014 г. официально объявила об отказе от реализации украинского проекта добычи сланцевого газа, так и не пробурив на Олесском участке ни одной скважины.

В Великобритании масштабные планы связаны с бассейном Боулэнд. Однако до настоящего времени, несмотря на поддержку со стороны государства, геологоразведочные работы на сланцевый газ проводились крайне низкими темпами и не принесли положительных результатов. При этом дальнейшие работы осложняются протестами населения и нахождением в пределах бассейна Боулэнд крупных городов, таких как Ливерпуль, Лидс и Манчестер.

Для развития европейской добычи сланцевого газа существуют определенные препятствия, такие как необходимость бурения большого числа скважин и использование химикатов для интенсификации притока газа, что может быть затруднительно в густонаселенной Европе, которая уделяет особое внимание вопросам экологии и качества водных ресурсов.

Геологоразведочные работы на сланцевый газ в европейских странах столкнулись с сильным противодействием экологов из-за применения технологии гидравлического разрыва пласта (гидроразрыв пласта, ГРП). Первый полный мораторий на применение ГРП на своей территории в 2011 году ввела Франция. К настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа с применением ГРП действуют также в Германии, Нидерландах, Чехии, Люксембурге, Румынии, Болгарии, Северной Ирландии, отдельных районах Испании и Швейцарии.

В Германии в апреле 2015 г. Правительство одобрило законопроект, предусматривающий сохранение запрета на проведение ГРП в коммерческих целях до 2019 г., а также значительные

ограничения при применении данной технологии в научно-исследовательских целях.

С учётом текущего состояния работ начало промышленной добычи сланцевого газа в Европе возможно не ранее 2020 г. При этом объёмы добычи газа из сланцев не позволят кардинально изменить ситуацию на европейском газовом рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

КНР отнесен к числу лидирующих стран по технически извлекаемым ресурсам сланцевого газа, которые по предварительным оценкам могут составлять 25,1-31,6 трлн. куб. м.

Основная часть ресурсов сланцевого газа КНР сосредоточена в бассейнах Сычуань и Тарим со сложным геологическим строением сланцевых залежей и рельефом местности, затрудняющим проведение работ уже на этапе геологоразведки. Дополнительными препятствиями на пути запланированного ускоренного развития добычи сланцевого газа в Китае являются недостаток сервисных услуг, сложность поставки воды для проведения ГРП, высокая плотность населения, а также недостаточно активная политика в области государственного стимулирования и сложный механизм допуска к лицензионным участкам международных операторов.

В рамках пятилетнего плана развития КНР 2011-2015 гг., опубликованного в 2012 г., были установлены целевые ориентиры по годовым уровням добычи сланцевого газа - 6,5 млрд куб. м к концу 2015 г. и 60-100 млрд куб. м к концу 2020 г.

Поисковые работы на сланцевый газ в Китае проводились достаточно активно в последние несколько лет, однако, несмотря на определённый прогресс, в целом широкомасштабное освоение ресурсов сланцевого газа в этой стране идёт значительно более низкими темпами, чем ожидалось ранее. Объёмы добычи сланцевого газа в Китае в 2013 и 2014 гг. составили всего 0,2 млрд куб. м. и 1,3 млрд куб. м., соответственно. В августе 2014 г. Министерство земли и ресурсов КНР сообщило о снижении целевого объёма добычи сланцевого газа к 2020 г. более чем вдвое - до 30 млрд куб. м. (при этом в данный целевой ориентир включили также метан угольных пластов). Следует отметить, что даже в случае достижения установленных Правительством Китая целей по наращиванию добычи сланцевого газа в среднесрочной перспективе КНР не удастся снизить свою зависимость от импортных поставок газа так динамично, как это произошло в США.

Аргентина, согласно предварительным оценкам, обладает третьими по величине в мире технически извлекаемыми ресурсами газа сланцевых залежей (около 23 трлн куб. м). Наиболее перспективным для промышленного освоения специалисты считают бассейн Неукен.

Основные работы в бассейне Неукен ведутся с целью добычи сланцевой нефти, а добыча сланцевого газа до 2014 г. практически не развивалась. За счёт реализации нефтяных проектов объём попутной добычи сланцевого газа в Аргентине в 2013 г. составил около 0,3 млрд куб. м.

В текущий момент оценки перспективных уровней добычи сланцевого газа в Аргентине отличаются высокой неопределённостью, при этом ожидается, что в среднесрочной перспективе основные объёмы газа из сланцев будут извлекаться попутно при добыче сланцевой нефти.

В Австралии исследования в области сланцевого газа находятся в начальной стадии геологического изучения. По предварительным оценкам, страна входит в десятку крупнейших по величине технически извлекаемых ресурсов сланцевого газа (более 12 трлн куб. м). Наиболее перспективным для промышленного освоения большинство специалистов называют сланцевый бассейн Купер, в котором с 2013 г. осуществляется опытно-промышленная добыча сланцевого газа.

По оценкам экспертов, себестоимость добычи сланцевого газа в Австралии будет превышать аналогичный показатель для традиционного газа и метана угольных пластов. Поэтому перспективы полномасштабной промышленной добычи сланцевого газа в этой стране будут во многом зависеть от возможности обеспечить его конкурентоспособность с альтернативными источниками газа.

Интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, отличающихся зависимостью от импорта энергоресурсов. Однако значительное снижение цен на нефть в среднесрочной перспективе может способствовать снижению инвестиций в эту отрасль и ослаблению возможной конкуренции со стороны нетрадиционного газа.

В настоящее время для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа большого интереса не представляет. При этом согласно оценкам российских и зарубежных экспертов Россия располагает богатыми ресурсами сланцевого газа, однако их освоение может быть экономически целесообразным только в долгосрочной перспективе.

В настоящее время в рамках проекта по разведке и добыче нефти из сланцевых залежей компаний Группы Газпром - ОАО «Газпром нефть» реализуется программа поисково-оценочных и разведочных работ на баженовской свите в Западной Сибири. Специалистами компании проведено изучение и обобщение успешного опыта реализации проектов добычи сланцевой нефти за рубежом, определены подходы и технологии к разработке залежей баженовской свиты. Работы на баженовской свите ведут и другие крупнейшие нефтедобывающие компании страны: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Татнефть». Можно ожидать, что в процессе добычи сланцевой нефти будет извлекаться также попутный газ.

Таким образом, риски и возможности, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников, учитываются при планировании деятельности ОАО «Газпром». В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ОАО «Газпром»:

- контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;*
- совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа;*
- осуществляет мониторинг развития производства газа из нетрадиционных источников в различных регионах мира.*

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии (ВИЭ)

Многие страны в целях диверсификации топливно-энергетических балансов проводят активную политику по стимулированию использования возобновляемых источников энергии (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

В связи с этим, в отдельных странах возможен рост объемов производства электроэнергии из возобновляемых источников, что может привести к вытеснению газогенерации и снижению потребления газа основными странами-потребителями.

С развитием технологий в области производства и использования ВИЭ, а также в силу кризисных финансово-экономических условий в настоящее время наблюдается тенденция снижения и значительного ограничения предоставления государственной поддержки. Данная ситуация благоприятна для возобновления справедливой конкуренции «природный газ/ ВИЭ».

ОАО «Газпром» ведет активную разъяснительную кампанию относительно экономических, технологических и экологических преимуществ использования газа, в том числе для производства электроэнергии. Для обеспечения надежности поставок производство электроэнергии из возобновляемых источников должно дополняться ее производством из других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является самым эффективным видом топлива, комплементарно поддерживающим производство электроэнергии из возобновляемых источников.

Вместе с тем, Газпром продолжает реализовывать проекты, направленные на диверсификацию видов и направлений деятельности, в том числе проекты развития рынка газомоторного топлива в России и за рубежом.

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 ходе 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.

8 сентября 2014 года Совет ЕС одобрил Регламент Совета № 960/2014 («Регламент №960»), который внес изменения в Регламент № 833 и ввел запрет на (а) поставку товаров и технологий двойного назначения девяти российским компаниям военного и оборонного секторов и (б) оказание услуг по бурению, испытанию и геофизическому исследованию и оснащению скважин, а также поставку специализированных плавучих установок, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, разведки и добычи нефти в Арктике и проектов по разработке месторождений сланцевой нефти. Регламент № 960 также ввел запрет на приобретение, продажу, оказание инвестиционных услуг и содействие при выпуске или совершении иных сделок с ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком обращения более (а) 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года и эмитентом является ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк ВТБ», ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)), ГК «Внешэкономбанк» или ОАО «Россельхозбанк», лицо, созданное за пределами территории ЕС и принадлежащее дочерним компаниям или лицу, действующему от имени или по указанию названных эмитентов или дочерних компаний, и (б) 30 дней, если выпуск осуществляется после 12 сентября 2014 года одним из указанных лиц:

- *лицом, созданным в России, чья деятельность преимущественно связана и в основном заключается в изобретении, производстве, продаже или экспорте военного оборудования, или оказании услуг, связанных с военным сектором, а именно: ОАО «ОПК «Оборонпром», ОАО «ОАК» и ОАО «Научно-производственная корпорация Уралвагонзавод», за исключением юридических лиц и органов, осуществляющих деятельность в космической отрасли или атомной энергетике;*
- *лицом, созданным в России, которое контролируется государством, или доля государства, в котором составляет более 50%, размер активов которого превышает 1 триллион рублей и по крайней мере 50% ожидаемого дохода которого поступает от продажи или транспортировки сырой нефти, или нефтепродуктов (такими, как ОАО «Газпром нефть», ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть»);*
- *дочерние компании субъектов, указанных в пункте (i) и (ii);*
- *юридическое лицо или орган, действующие от имени или по указанию любого из субъектов, указанных в пунктах (i), (ii) или (iii) выше.*

12 сентября 2014 года Управлением по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США введены секторальные санкции в числе прочих российских компаний против ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть». Американским компаниям запрещено поставлять указанным компаниям товары и технологии, необходимые для освоения месторождений нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах. Принятые меры призваны не допустить поставок технологий и оборудования российским компаниям, в том числе и через посредников. ОАО «Газпром нефть» также запрещено брать кредиты и размещать ценные бумаги на американском рынке на срок более 90 дней.

Кроме того, в соответствии с Регламентом Совета ЕС № 960/2014, опубликованном 12.09.2014, гражданам стран ЕС и европейским компаниям запрещается предоставлять инвестиционные и иные сопутствующие услуги, связанные с операциями с ценными бумагами и финансовыми инструментами, срок обращения которых более 30 дней некоторым российским компаниям нефтегазового сектора, в число которых вошло ОАО «Газпром нефть».

Потенциально введенные санкции могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Компании, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей. Однако на текущий момент ОАО «Газпром» не видит необходимости изменения стратегических направлений деятельности или корректировки перечня приоритетных проектов ОАО «Газпром», определенного Программой развития ОАО «Газпром» (газовый бизнес, 2015-2024 гг.) (приказ ОАО «Газпром» от 14.07.2014 №339, решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 23.12.2014 №2463).

Газпром много лет целенаправленно проводит политику импортозамещения, стимулируя внедрение передовых технологий и решений российскими производителями. Благодаря этой работе многие отечественные предприятия заметно повысили качество и расширили сортамент продукции, разработали уникальные технические решения. В свою очередь Газпром оптимизировал затраты и получил оборудование, не уступающее, а порой и превосходящее зарубежные аналоги.

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 12 месяцев 2014 года, составила 6,95 %.

В настоящее время Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволяет создать условия для качественного улучшения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции.

В связи с продолжающимся кризисом в Украине могут возникнуть риски применения со стороны США и Европы дополнительных санкций финансового и экономического характера, непосредственно к ОАО «Газпром», что может несколько затруднить сотрудничество с деловыми партнерами ОАО «Газпром». С целью снижения рисков Общество постоянно проводит работу по поддержанию своей деловой репутации.

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

Нестабильность глобальной финансовой системы, замедление темпов роста экономики Китая, стагнация экономик европейских стран, свидетельствуют о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

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

ОАО «Газпром» проводит политику, которая обеспечивает финансовую устойчивость, улучшение финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации.

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 трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, газомоторное топливо, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом осуществляется выход на экспортные рынки Китая, Японии, Южной Кореи.

Так, 21 мая 2014 года состоялось подписание контракта на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту. Контракт сроком на 30 лет предусматривает экспорт в Китай 38 млрд куб. м российского газа в год. Контракт подписан на взаимовыгодных условиях и

включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формулу цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе, условие «бери или плати», период наращивания поставок.

9 ноября 2014 г. Россия и Китай подписали Рамочное соглашение о поставках газа по «западному» маршруту. Документ отражает такие условия, как объем и срок поставок, уровень «бери или плати», район расположения точки передачи газа на границе. Рамочное соглашение определяет график работы над договором купли-продажи газа, техническим соглашением и межправительственным соглашением по «западному» маршруту.

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

Выход ОАО «Газпром» на китайский рынок влечет за собой риски, связанные с газовой промышленностью Китая, а именно риски, связанные с государственным регулированием газовой отрасли.

В настоящее время в Китае в целях обеспечения импортных поставок природного газа, расширения внутреннего рынка газа, содействия энергосбережению и уменьшению выбросов вредных веществ, а также для повышения эффективности использования ресурсов начата общенациональная программа реформирования механизмов ценообразования на природный газ. С учетом стремления Китая к разрешению экологических проблем, в том числе за счет импортного природного газа, а также планов по развитию производства дорогого нетрадиционного газа, можно ожидать, что реформы, проводимые правительством Китая по либерализации системы ценообразования и стимулированию потребления природного газа, будут продолжены.

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».

В настоящий момент опасения относительно надежности поставок газа в Европу через территорию Украины обусловлены как политической нестабильностью в данной стране, усугубляемой неблагоприятной экономической обстановкой, так и накопленной задолженностью НАК «Нафтогаз Украины» перед ОАО «Газпром» за поставленный газ.

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. В январе 2009 г. 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. Исполнение сторонами контракта по транзиту газа взятых на себя обязательств позволит минимизировать риск повторения ситуации с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям.

В указанных условиях надежность поставок российского газа европейским потребителям через территорию Украины может быть обеспечена только при условии строгого выполнения НАК «Нафтогаз Украины» контракта на транзит. При этом, ввиду возросших рисков транзита российского природного газа через территорию Украины ОАО «Газпром» приняло решение о не продлении контракта на транзит российского природного газа с НАК «Нафтогаз Украины», который истекает в 2019 году.

Для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владельцем белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром» (ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), а польского участка - компания «EuRoPol GAZ» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского акционерного общества «Газ-Трейдинг»).

ОАО «Газпром» реализовало экспортный проект «Северный поток». Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволил повысить надежность и диверсифицировать маршруты экспорта российского природного газа. Газопровод проходит напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны, протяженность газопровода составляет 1224 км. Проектная производительность обеих ниток «Северного потока» составляет 55 млрд куб. м газа в год. Эксплуатацию газопровода «Северный поток» осуществляет компания «Норд Стрим АГ».

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром» также ведет разработку проекта строительства морского газопровода через Черное море в направлении Турции.

1 декабря 2014 г. принято решение о прекращении реализации проекта газопровода «Южный поток». В тот же день между ОАО «Газпром» и турецкой компанией BOTAS был подписан Меморандум о взаимопонимании по строительству нового морского газопровода через Черное море в направлении Турецкой Республики (далее – «Турецкий поток»).

Производительность новой газопроводной системы, которая будет состоять из 4-х ниток, составит 63 млрд куб. м в год. Газопровод пройдет 660 км в коридоре «Южного потока» и далее – в новом коридоре в направлении европейской части Турции. Отправной точкой газопровода должна стать строящаяся в настоящее время в Краснодарском крае КС «Русская». Протяженность нового морского газопровода будет немного короче, чем газопровода «Южный поток».

При проектировании газопровода будут учтены возрастающие потребности в природном газе в районе Стамбула, в связи с этим мощности первой нитки газопровода, 15,75 млрд куб. м, планируется полностью направить на турецкий рынок. Остальные 47 млрд куб. м газа будут поставляться на новый газовый хаб на границе Турции и Греции.

(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» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность Украины за газ, поставленный ОАО «Газпром» в декабре 2013 года, погашена частично.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ОАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа. Таким образом, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

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.

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности Газпрома оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа Газпрома приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов

континентального шельфа России будут осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

Группа Газпром успешно разрабатывает и внедряет эффективные технологические процессы для суровых климатических условий. Также Группой разрабатываются и реализуются программы повышения эффективности работы системы добычи, транспортировки и эксплуатации газотранспортной сети.

Группа также активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки Газпрома могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение уровней отбора газа европейскими потребителями. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки Газпрома за несколько лет незначительно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

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 денежно-кредитной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

Центральный Банк Российской Федерации, проводя денежно-кредитную 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 2015 год и период 2016 и 2017 годов» в предстоящий трехлетний период основной целью денежно-кредитной политики Банка России будет обеспечение ценовой стабильности, что означает достижение и поддержание устойчивой низкой инфляции.

Банк России с 2015 года будет проводить денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции. Банк России предполагает оказывать влияние на процессы ценообразования с временным лагом, в связи с чем, цель по инфляции должна устанавливаться на среднесрочную перспективу. Целью денежно-кредитной политики является снижение инфляции до 4% в 2017 году и дальнейшее ее поддержание вблизи указанного уровня.

В качестве основного индикатора направленности денежно-кредитной политики Банк России использует ключевую ставку.

На основе среднесрочного макроэкономического прогноза и оценки рисков для достижения цели по инфляции Банк России устанавливает уровень ключевой ставки, который отражает направленность денежно-кредитной политики. Операционным ориентиром, то есть показателем, на который Банк России непосредственно воздействует при реализации денежно-кредитной политики, является уровень процентных ставок «овернайт» денежного рынка. Банк России использует систему инструментов предоставления и абсорбирования банковской ликвидности для обеспечения нахождения однодневных ставок денежного рынка на уровне, близком к ключевой ставке.

Основным инструментом регулирования банковской ликвидности останутся аукционы РЕПО на срок 1 неделя по минимальной ставке, равной ключевой ставке. Банк России продолжит работу по расширению Ломбардного списка и включению в него новых выпусков ценных бумаг. Наряду с этим, меры Банка России в области развития финансового рынка будут способствовать увеличению его емкости. В частности, Банк России в рамках своей компетенции будет содействовать развитию механизмов секьюритизации, которое должно происходить при активном участии кредитных организаций.

Банк России продолжит проведение операций рефинансирования на длительные сроки под залог нерыночных активов, поручительств, золота. Среди операций рефинансирования на длительные сроки наибольший объем средств будет по-прежнему предоставляться на ежемесячных кредитных аукционах на срок 3 месяца по плавающей процентной ставке, привязанной к ключевой ставке Банка России. При необходимости Банк России будет также проводить аналогичные кредитные аукционы с предоставлением средств на срок 18 месяцев. В качестве вспомогательного инструмента Банк России будет использовать кредиты по фиксированным процентным ставкам под залог нерыночных активов, поручительств, золота на сроки от 2 до 549 дней.

Банк России планирует дополнить систему инструментов денежно-кредитной политики сделками своп с золотом с использованием металлических счетов: аукционами на сроки от 1 до 7 дней и операциями по фиксированной процентной ставке на срок 1 день.

В случае резкого роста напряженности на денежном рынке и появления угроз для стабильности его функционирования Банк России не исключает возможности использования кредитов без обеспечения. Банк России будет применять данный инструмент, если возможности кредитных организаций по рефинансированию через стандартные инструменты окажутся исчерпанными. При возникновении потребности в необеспеченных операциях они будут носить нерегулярный характер и проводиться лишь до тех пор, пока банковский сектор не нарастит достаточный объем активов, принимаемых Банком России в качестве обеспечения.

Наряду с операциями рефинансирования и абсорбирования ликвидности, важным элементом операционной процедуры останутся обязательные резервные требования. В 2015 году Банк России планирует синхронизировать график периодов усреднения обязательных резервов с графиком проведения регулярных аукционов на срок 1 неделя. Кроме того, Банк России продолжит постепенно повышать коэффициент усреднения обязательных резервов.

С 10 ноября 2014 года Банк России упразднил действовавший механизм курсовой политики, отменив интервал допустимых значений стоимости бивалютной корзины и регулярные интервенции на границах указанного интервала и за его пределами. При этом новый подход Банка России к проведению операций на внутреннем рынке не предполагает полного отказа от валютных интервенций, их проведение возможно в случае возникновения угроз для финансовой стабильности.

Также для ограничения рисков возможной дестабилизации ситуации на валютном рынке Банк России ввел два новых вида операций с иностранной валютой – сделки «валютный своп» по продаже долларов США за рубли и аукционы РЕПО в иностранной валюте.

Банк России продолжит проводить операции на внутреннем валютном рынке, связанные с пополнением или расходом средств суверенных фондов и позволяющие транслировать спрос или предложение иностранной валюты со стороны Федерального казначейства на внутренний валютный рынок. Также Банк России сохранит за собой право проводить валютные интервенции в рамках решения задач по регулированию уровня ликвидности банковского сектора. Кроме того, данный режим не исключает возможности проведения точечных операций на валютном рынке в целях поддержания финансовой стабильности в случае шоковых событий.

При проведении денежно-кредитной политики задачей Банка России также является развитие механизмов взаимодействия с федеральными органами исполнительной власти в области тарифного регулирования, налоговой политики, информационной политики. Меры Правительства Российской Федерации, направленные на обеспечение сбалансированности бюджета и создание условий для последовательных структурных изменений, также вносят свой вклад в успешность денежно-кредитной политики. Вместе с тем ценовая стабильность и, как следствие, невысокие долгосрочные процентные ставки позволят улучшить бюджетное планирование, обеспечить устойчивость государственных финансов, будут способствовать эффективной государственной экономической политике и росту благосостояния граждан.

Важную роль в формировании инфляции играют ожидания экономических агентов относительно ее дальнейшего изменения, а также динамики краткосрочных процентных ставок и других экономических индикаторов. Проведение Банком России активной информационной политики позволит снизить инфляционные ожидания и повысить эффективность мер денежно-кредитной

политики. Регулярное раскрытие информации о целях деятельности Банка России и содержании принимаемых им мер, а также разъяснение широкой общественности характера инфляционных процессов в России и результатов денежно-кредитной политики способствует улучшению понимания и повышению доверия к действиям Банка России. Наряду с ценовой стабильностью Банк России также обеспечивает стабильное функционирование и развитие банковского сектора, финансового рынка и платежной системы. Данная цель и цель по инфляции являются равнозначными и в долгосрочной перспективе взаимодополняющими. В частности, стабильная работа финансовой системы рассматривается Банком России как необходимое условие реализации государственной экономической, в том числе денежно-кредитной политики.

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

Риск мирового финансового кризиса

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.

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

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, данные риски в части денежного потока могут быть ограничены, и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента выручки от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте, поскольку поступления, выраженные в иностранной валюте, более чем вдвое превысили выплаты, выраженные в иностранной валюте.

Значительное падение курса рубля по отношению к доллару США и евро приводит к заметному снижению показателей бухгалтерской прибыли вследствие переоценки валютных обязательств на конец отчетного периода.

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.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

Некоторую часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию большинства 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 настоящее время сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск существенно уменьшен.

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

В обращении на российском рынке находятся три выпуска биржевых облигаций: серии БО-19 и БО-20, размещенные в ноябре 2013 года, со сроком погашения 21.10.2043 и серии БО-21, размещенные в октябре 2014 года, со сроком погашения 20.09.2044.

По биржевым облигациям серии БО-19 и БО-20 эмитент установил процентную ставку только по первому купону. Порядок определения процентной ставки по i -ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ($i = 2, 3, \dots, 60$) включительно, установлен по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где K_i – процентная ставка, но не менее 0,01% годовых; CPI – рассчитанное в целом по РФ значение ИПЦ в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ. Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i -ым купонным периодам Облигаций осуществляется по следующей формуле: $K_i = R_{\text{рефин}}$, где K_i – процентная ставка i -го купона, но не менее 0,01% годовых; $R_{\text{рефин}}$ – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i -го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом $R_{\text{рефин}}$ не будет существовать, в качестве $R_{\text{рефин}}$ принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.

Событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение биржевых облигаций по усмотрению эмитента - достижение или превышение определенной эмитентом процентной ставки i -того купонного периода уровня 10,00% годовых.

Наличие встроенного механизма оферт и определения события, в случае наступления которого возможно досрочное погашение по усмотрению эмитента, позволит эффективно управлять процентным риском.

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 финансовых результатах 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 года 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 за исключением уполномоченных банков.

Вступление в силу Положения о порядке передачи уполномоченными банками информации о нарушениях лицами, осуществляющими валютные операции, актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования № 308-П в октябре 2007 года усилило роль федеральной службы финансово-бюджетного надзора в части контроля за соблюдением резидентами валютного законодательства Российской Федерации, требований актов органов валютного регулирования и валютного контроля.

05.06.2012 вступил в силу 406-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» в части упрощения процедур валютного контроля».

01.10.2012 вступила в силу Инструкция Центрального Банка от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением», в которой был определен порядок и способы представления резидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций.

01.09.2013 вступило в силу Указание Банка России от 14.06.2013 № 3016 - У О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 04.06.2012 № 138 - И о внесении изменений в Перечень валютных и иных операций резидентов и нерезидентов и изменений в порядок заполнения и представления паспорта сделки, справки о валютных операциях и справки о подтверждающих документах.

Таким образом, учитывая существующую тенденцию либерализации валютного законодательства, введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, маловероятно. Однако, в случае введения таких ограничений, они могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Налоговая система Российской Федерации базируется на основных принципах налогообложения, установленных частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ), в которой определяются общие правила для субъектов налоговых правоотношений, закрепление за ними прав и обязанностей, а также процессуальных норм, способствующих соблюдению этих прав и обязанностей.

ОАО «Газпром» осуществляет 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.

Статус ОАО «Газпром», как крупнейшего налогоплательщика в Российской Федерации,

реализующего большое количество высококапиталоемких проектов, обуславливает необходимость непрерывного и продуктивного диалога с федеральными и региональными органами власти по вопросам налогообложения. Приемлемый уровень налоговой нагрузки является одним из факторов стабильного развития и новых инвестиций, которые при высоком налоговом бремени сложно реализовать.

В последние годы законодательство о налогах и сборах все чаще подвергается изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов, что затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

К наиболее значимым изменениям НК РФ, законодательно закрепленным в I квартале 2015 года, следует отнести следующие:

1) Федеральный закон от 08.03.2015 № 32-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации», согласно которому произошли следующие изменения в порядке учета доходов и расходов по долговым обязательствам в целях налогообложения прибыли:

а) изменение интервала предельных значений процентных ставок по долговым обязательствам, являющимся контролируруемыми сделками;

Закон исключает ранее установленное пунктом 1.1 статьи 269 НК РФ ограничение в части применения нормы только к контролируемым сделкам, одной из сторон которых является банк, и распространяет возможность использования интервалов предельных значений процентных ставок на контролируемые сделки между любыми лицами.

В отношении сделок, не являющихся контролируемыми, по-прежнему доходом и расходом признаются проценты, исчисленные исходя из фактической ставки.

Кроме того, законом увеличен интервал процентных ставок в отношении рублевых долговых обязательств. При этом интервалы процентных ставок в отношении долговых обязательств, оформленных в иностранной валюте, законом не изменены.

Новая редакция подпункта 1 пункта 1.2 статьи 269 НК РФ вводит дифференцированные пределы процентных ставок по долговым обязательствам, оформленным в рублях, на период с 01.01.2015 по 31.12.2015:

- от 0% до 180% ключевой ставки ЦБ РФ - для контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами, местом регистрации, либо местом жительства, либо местом налогового резидентства всех сторон и выгодоприобретателей по которым является РФ;*
- от 75% ставки рефинансирования ЦБ до 180% ключевой ставки ЦБ РФ - для иных контролируемых сделок.*

С 01.01.2016 предельные значения процентных ставок по долговым обязательствам для всех видов контролируемых сделок, оформленным в рублях, устанавливаются в пределах от 75% до 125% ключевой ставки ЦБ РФ.

б) изменение порядка расчета величины контролируемой задолженности и собственного капитала для целей применения правил тонкой капитализации к долговым обязательствам, возникшим до 01.10.2014.

При включении в состав расходов за период с 01.07.2014 по 31.12.2015 процентов по контролируемой задолженности, возникшей до 01.10.2014, необходимо руководствоваться следующими правилами:

- величина выраженной в иностранной валюте контролируемой задолженности определяется по курсу ЦБ РФ на последнюю отчетную дату отчетного (налогового) периода, но не выше курса ЦБ РФ по состоянию на 01.07.2014;*
- величина собственного капитала определяется без учета курсовых разниц от переоценки валютных требований и обязательств, возникших с 01.07.2014 по последнее число отчетного (налогового) периода, на которое определяется коэффициент капитализации.*

в) изменение предельной величины процентов, подлежащих включению в состав расходов по налогу на прибыль организаций с 01.12.2014 по 31.12.2014.

Повышена предельная величина процентов по рублевым долговым обязательствам, которую налогоплательщик может включить в состав расходов за декабрь 2014 года, со ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,8 раза, до ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной 3,5 раза.

Указанный закон вступил в силу 08.03.2015 и предполагает распространение действия норм НК РФ в новой редакции на правоотношения, возникшие с 01.01.2015.

2) Федеральный закон от 08.03.2015 № 49-ФЗ «О внесении изменений в часть первую Налогового кодекса Российской Федерации».

Указанный закон предусматривает упрощение процедуры рассмотрения материалов и принятия решений о предоставлении отсрочки или рассрочки по уплате федеральных налогов и сборов в части, зачисляемой в федеральный бюджет, на срок более одного года, но не превышающий трех лет, путем передачи полномочий Правительства Российской Федерации по принятию таких решений ФНС России.

Кроме того, в отчетном периоде вступили в силу следующие изменения НК РФ:

1) Федеральный закон № 366-ФЗ от 24.11.2014 «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» («налоговый маневр» в нефтегазовой отрасли).

Основные параметры «налогового маневра» предусматривают снижение ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты при одновременном увеличении базовой ставки НДС на нефть. Одновременно указанным законом предусмотрено:

- уточнение порядка публикации и расчета отдельных составляющих формулы расчета ставок НДС на газ горючий природный;
- внесение изменений в порядок расчета ставок НДС на газовый конденсат (введена повышающая индексация ставок через специальный коэффициент $K_{км}$);
- введение новых видов подакцизных товаров: бензол, параксилол, ортоксилол и авиационный керосин, природный газ (в случае, если налогообложение акцизом природного газа предусмотрено международными договорами Российской Федерации);
- установление новых налоговых ставок для подакцизных товаров на 2015, 2016 и 2017 годы;

- повышение ставки налога по доходам в виде дивидендов с 9% до 13% как для физических, так и для юридических лиц;

- исключение из объекта налогообложения налогом на имущество организаций объектов основных средств, включенных в первую и вторую амортизационные группы;

- освобождение организаций от налогообложения налогом на имущество организаций в отношении движимого имущества, принятого на учет с 01.01.2013 в качестве основных средств, за исключением следующих объектов движимого имущества, принятых на учет в результате реорганизации или ликвидации юридических лиц; передачи, включая приобретение, имущества между лицами, признаваемыми взаимозависимыми в соответствии с положениями НК РФ;

- отмена 30-ти процентной «штрафной» ставки налога на прибыль организаций в отношении доходов в виде дивидендов по акциям российских эмитентов, права на которые учитываются на счетах депо депозитарных программ и иных счетах иностранных посредников.

Следует также отметить, что указанным законом предусмотрены налоговые условия, способствующие более эффективной реализации проектов на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири, в частности:

- нулевая ставка НДС на природный газ для месторождений, расположенных в границах Республики Саха (Якутия) и Иркутской области, на 15 лет с даты начала промышленной добычи, с последующим ростом ставки НДС от 0,1 до полной ставки в течение 10 лет;

- нулевая ставка по налогу на имущество организаций в отношении магистральных газопроводов и сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, объектов газодобычи, объектов производства и хранения гелия, расположенных в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской или Амурской области, до 01.01.2035.

2) Федеральный закон № 376-ФЗ от 24.11.2014 «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» (в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций).

К контролируемым иностранным компаниям отнесены иностранные организации, не признаваемые налоговыми резидентами Российской Федерации, и иностранные структуры без образования юридического лица, которые контролируются российскими налоговыми резидентами.

Контролирующими лицами признаются физическое или юридическое лицо, доля участия которого в организации превышает 50% (с 2016 года - 25%), а также лица с долей участия (для граждан - совместно с супругами и несовершеннолетними детьми) более 10%, если доля прямого и (или)

косвенного участия всех налоговых резидентов России в этой организации превышает 50%.

Прибыль контролируемой иностранной компании учитывается при определении налоговой базы по налогу на прибыль организаций или по НДС за налоговый период, если она составила более 10 млн руб. (за 2015 год - 50 млн руб., за 2016 год - 30 млн руб.).

Предусмотрены основания освобождения прибыли контролируемой иностранной компании от налогообложения, в том числе, если компания расположена в государстве, с которым у Российской Федерации имеется международный договор по вопросам налогообложения, обеспечивающий обмен информацией, и эффективная ставка налогообложения доходов (прибыли) для этой иностранной организации составляет не менее 75% средневзвешенной ставки по налогу на прибыль организаций.

Контролирующие лица должны представлять в налоговые органы уведомления о своем участии в иностранных организациях, а также декларировать и подтверждать нераспределенную прибыль контролируемой иностранной компании.

Налог, исчисленный в отношении прибыли контролируемой иностранной компании, уменьшается на налог, уплаченный в отношении этой прибыли в соответствии с законодательством иностранного государства.

Вводится понятие «налогового резидентства» организаций. Налоговыми резидентами Российской Федерации помимо юридических лиц, образованных в соответствии с российским законодательством, признаются организации, местом фактического управления которых является Российская Федерация. Причем иностранной организации дано право самостоятельно признать себя налоговым резидентом Российской Федерации, а также отказаться от этого статуса.

Предусматривается налоговая ответственность за неуплату (неполную уплату) контролирующим лицом налога в результате невключения в налоговую базу доли прибыли контролируемой иностранной компании. При этом за деяния, связанные с неуплатой или неполной уплатой налога в результате невключения в налоговую базу в 2015-2017 годах прибыли контролируемой иностранной компании, уголовная ответственность наступать не будет при условии полного возмещения ущерба, нанесенного бюджету.

Также вводится понятие «лица, имеющего фактическое право на доходы» (так называемая концепция «бенефициарного собственника») для целей применения международных договоров Российской Федерации об избежании двойного налогообложения. Лицо признается имеющим фактическое право на получение дохода, если такое лицо является непосредственным выгодоприобретателем такого дохода, то есть лицом, которое фактически получает выгоду от выплачиваемого дохода и определяет его дальнейшую экономическую судьбу.

При определении фактического права на получение дохода учитываются выполняемые функции, имеющиеся полномочия и принимаемые риски лица, претендующего на применение положений международного договора Российской Федерации, в отношении выплачиваемого дохода.

Для возможности применения льгот (освобождение или пониженная ставка налога у источника) в рамках международных договоров Российской Федерации налоговый агент, выплачивающий доход в пользу иностранной организации, должен определить фактического получателя дохода. С этой целью он имеет право запросить у иностранной организации документы, подтверждающие ее статус бенефициарного собственника дохода.

Следует отметить, что Федеральным законом от 06.04.2015 № 85-ФЗ «О внесении изменений в статью 219 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 4 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций)» предусматривается перенос срока представления в налоговый орган налогоплательщиком, признаваемым налоговым резидентом Российской Федерации, уведомления об участии в иностранных организациях с 01.04.2015 на 15.06.2015 (сведения по состоянию на 15.05.2015).

3) Федеральный закон № 380-ФЗ от 29.11.2014 «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» (вступил в силу 01.01.2015), Федеральный закон № 473-ФЗ от 29.12.2014 «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» (вступил в силу 01.04.2015), Федеральный закон № 519-ФЗ от 31.12.2014 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» (вступил в силу 03.04.2015).

Территорией опережающего социально-экономического развития (далее - ТОСЭР) признается часть территории региона, на которой в соответствии с решением Правительства Российской Федерации установлен особый правовой режим осуществления предпринимательской и иной деятельности.

Ставка налога на прибыль организаций для резидентов ТОСЭР установлена в размере 0% на 5 лет с момента получения первой прибыли. Размер ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджеты субъектов Российской Федерации, не должен превышать 5% в течение первых 5-ти лет и не должен быть менее 10% в течение 5-ти следующих.

Законом также установлены критерии для приобретения статуса резидента ТОСЭР: юридическое лицо должно быть зарегистрировано на соответствующей территории, не иметь обособленных подразделений за ее пределами, не применять специальные налоговые режимы, не входить в состав консолидированной группы налогоплательщиков, не участвовать в региональных инвестиционных проектах, не должно являться некоммерческой организацией, банком, страховой организацией (страховщиком), негосударственным пенсионным фондом, профессиональным участником рынка ценных бумаг, клиринговой компанией, резидентом Особой экономической зоны.

4) Федеральный закон № 348-ФЗ от 04.11.2014 «О внесении изменений в часть первую Налогового кодекса Российской Федерации» (в части введения института налогового мониторинга).

С 1 января 2015 года введена новая форма налогового контроля - налоговый мониторинг, осуществляемый в соответствии с регламентом информационного взаимодействия по представлению документов (информации) или доступа к информационным системам организации.

С заявлением о проведении налогового мониторинга вправе обратиться организация, отвечающая одновременно нескольким критериям:

- совокупная сумма подлежащих уплате налогов (НДС, налог на прибыль, акцизы, НДСП) за предшествующий год составляет не менее 300 млн руб.;
- суммарный объем полученных доходов за предшествующий год - не менее 3 млрд руб.;
- совокупная стоимость активов на 31 декабря предшествующего года составляет не менее 3 млрд руб.

За периоды проведения налогового мониторинга налоговые органы не вправе проводить выездные и камеральные налоговые проверки (за исключением отдельных случаев).

Участники консолидированной группы налогоплательщиков вправе применять указанные положения с 01.01.2016.

5) Федеральный закон № 382-ФЗ от 29.11.2014 «О внесении изменений в часть первую Налогового кодекса Российской Федерации».

С 1 января 2015 года в НК РФ введено понятие торгового сбора, а также изменен срок подачи декларации и уплаты НДС.

Плательщиками торгового сбора признаются организации и индивидуальные предприниматели, осуществляющие торговую деятельность с использованием объектов движимого и (или) недвижимого имущества (объектов осуществления торговли). При этом к торговой деятельности относятся следующие виды торговли:

- торговля через объекты стационарной торговой сети, не имеющие торговых залов (за исключением объектов стационарной торговой сети, не имеющих торговых залов, являющихся автозаправочными станциями);
- торговля через объекты нестационарной торговой сети;
- торговля через объекты стационарной торговой сети, имеющие торговые залы;
- торговля, осуществляемая путем отпуска товаров со склада.

Ставки сбора устанавливаются нормативными правовыми актами муниципальных образований (законами городов федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга и Севастополя) в рублях за квартал в расчете на объект осуществления торговли или на его площадь, но при этом не могут превышать расчетную сумму налога, подлежащую уплате в соответствующем муниципальном образовании (городе федерального значения Москве, Санкт-Петербурге или Севастополе) в связи с применением патентной системы налогообложения на основании патента по соответствующему виду деятельности, выданного на 3 месяца.

Кроме того, Федеральным законом № 382-ФЗ увеличен на 5 дней срок представления в налоговые органы декларации по НДС и уплаты налога, а также предусмотрено предоставление права налогоплательщику-покупателю товаров (работ, услуг), имущественных прав на принятие к вычету

сумм НДС на основании счетов-фактур, полученных им по истечении налогового периода, в котором эти товары (работы, услуги), имущественные права приняты на учет (перечислены суммы оплаты, частичной оплаты), но до срока представления налоговой декларации за указанный налоговый период, за налоговый период, в котором товары (работы, услуги), имущественные права были приняты на учет (продавцом составлены счета-фактуры на суммы оплаты, частичной оплаты).

6) Федеральный закон № 347-ФЗ от 04.11.2014 «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации».

С 01.01.2015 налоговому органу предоставлено право во внесудебном порядке взыскивать с лицевых счетов организаций суммы налога, не превышающие 5 млн руб.

Кроме того, указанным законом предусмотрены следующие изменения:

- закреплено положение, в соответствии с которым не будет считаться предоставленной налоговой декларация по НДС в бумажном виде;

- определены признаки отнесения нежилого здания одновременно к административно-деловому и торговому центру в целях исчисления налога на имущество организаций;

- введена возможность признания налоговыми органами безнадёжной к взысканию недоимки, задолженности по пеням и штрафам, числящейся по состоянию на 01.01.2015 за организациями, которые отвечают признакам недействующего юридического лица и не находятся в процедурах, применяемых в деле о несостоятельности (банкротстве), в случае возврата взыскателю исполнительного документа по установленным основаниям.

- введено понятие «личного кабинета» налогоплательщиков - физических и юридических лиц, который позволит просматривать информацию об объектах налогообложения, получать налоговые уведомления и направлять обращения в налоговые органы в электронном виде, просматривать ответы на них, оплачивать налоги онлайн, контролировать состояние расчетов с федеральным бюджетом.

7) Федеральный закон № 325-ФЗ от 04.11.2014 «О ратификации Конвенции о взаимной административной помощи по налоговым делам».

Разработанная Советом Европы и Организацией экономического сотрудничества Конвенция о взаимной административной помощи по налоговым делам от 25.01.1988 ратифицирована Российской Федерацией. Участники Конвенции оказывают друг другу административную помощь по обмену информацией, участвуют в налоговых проверках, оказывают друг другу помощь по взиманию налогов, включая принятие обеспечительных мер.

Кроме того, 01.01.2015 года вступили в силу изменения, закрепленные в федеральных законах, принятых в предыдущих отчетных периодах:

1) Федеральный закон № 134-ФЗ от 28.06.2013 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части противодействия незаконным финансовым операциям».

Начиная с налогового периода за I квартал 2015 года в налоговую декларацию по НДС включаются сведения, указанные в книге покупок и книге продаж, а при осуществлении посреднической деятельности - сведения, указанные в журнале учета полученных и выставленных счетов-фактур в отношении указанной деятельности.

Кроме того, с 01.01.2015 налогоплательщики обязаны направлять налоговому органу квитанцию о приеме документов, переданных им в электронной форме.

Предусматривается также право налогового органа заблокировать счет налогоплательщика, а также приостановить переводы его электронных денежных средств в следующих случаях:

- непредставления налоговой декларации в течение 10-ти дней после окончания срока, предусмотренного для ее подачи. Данное решение может быть вынесено в течение 3-х лет со дня истечения вышеуказанного срока;

- неисполнения обязанности по передаче налоговому органу квитанции о приеме требования о предоставлении документов, требования о предоставлении пояснений, уведомления о вызове в налоговый орган в течение 10-ти рабочих дней со дня истечения срока для ее передачи.

2) Федеральный закон № 238-ФЗ от 21.07.2014 О внесении изменений в главу 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 12 Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части противодействия незаконным финансовым операциям».

Уточнены особенности выставления счетов-фактур и порядок их регистрации в журнале учета - из НК РФ исключается прямое указание на обязанность налогоплательщиков вести журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур. Однако в случае выставления и (или) получения

счетов-фактур при осуществлении предпринимательской деятельности в интересах другого лица на основе договоров комиссии, агентских договоров, предусматривающих реализацию и (или) приобретение товаров (работ, услуг), имущественных прав от имени комиссионера (агента), или на основе договоров транспортной экспедиции, а также при выполнении функций застройщика налогоплательщики обязаны вести журнал учета полученных и выставленных счетов-фактур в отношении указанной деятельности. Данное правило распространяется и на налогоплательщиков, которые освобождены от обязанностей, связанных с исчислением и уплатой НДС, а также на лиц, которые не являются налогоплательщиками НДС.

Изменения, внесенные указанным законом, преимущественно направлены на совершенствование администрирования НДС с учетом сложившейся правоприменительной практики.

3) Федеральный закон № 420-ФЗ от 28.12.2013 «О внесении изменений в статью 27.5-3 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации».

В соответствии с изменениями, внесенными указанным законом в НК РФ, с 01.01.2015 изменены правила налогообложения операций с ценными бумагами:

- если ценная бумага обращающаяся и продана через биржу, то для налогообложения используется фактическая цена продажи;

- если ценная бумага обращающаяся, но продана вне биржи, то для налогообложения используется интервал цен исходя из данных по биржевым сделкам, либо можно использовать правила трансфертного ценообразования, если:

а) покупатель (совместно с аффилированными лицами) становится владельцем более чем 5 % ценных бумаг;

б) количество ценных бумаг в сделке превышает 1 % соответствующего выпуска ценных бумаг;

в) стоимость ценных бумаг установлена по решению органов государственной власти или местного самоуправления;

г) происходит выкуп ценных бумаг эмитентом, в том числе по оферте.

- если реализована необрацающаяся ценная бумага, то используется допустимый интервал цен (расчетная цена плюс/минус 20%).

Кроме того, с 01.01.2015 доходы и расходы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке, а также с необрацающимися на организованном ФИСС, учитываются совокупно в рамках отдельной налоговой базы.

Несмотря на то, что ОАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

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.

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 таможенным декларированием и уплатой 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. Сложившаяся ранее положительная судебная практика Группы в отношении прав Общества на корректировку таможенной стоимости позволила в настоящее время вне арбитражных споров осуществлять корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентом природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время в связи с подготовкой таможенного Кодекса Евразийского экономического союза Группа Газпром направила в Евразийскую экономическую комиссию соответствующие предложения и продолжает работу с экспертами ЕАЭК и заинтересованными федеральными ведомствами по уточнению отдельных положений проекта нового Кодекса, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, а также исключения некоторых норм, дублирующих, по мнению Группы Газпром, действующий механизм контроля таможенными органами сведений с приборов учёта количеств вывозимого природного газа.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки таможенной стоимости, учёта и использования декларантом, и администрирования ЦЭТ авансовых платежей, механизма возврата/зачета сум излишне уплаченной таможенной пошлины, а также внесения изменений в декларации на товары;
- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводу «Северный поток», отражения в учете сведений о вывезенном через ГИС «Портовая» природном газе;
- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;
- продолжает судебную работу по защите законных прав и интересов Общества, в том числе по обжалованию постановлений ЦЭТ о привлечении Общества к административной ответственности.

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

В I квартале 2015 г. приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром»:

постановление Правительства Российской Федерации от 11.02.2015 № 114 «О внесении изменений в Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, а также на участках недр, предлагаемых к включению в границы участка недр, предоставленного в пользование, в случае изменения его границ» (распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 г.).

Поправки коснулись, в частности, формулы определения расчетной величины суммы НДС для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации (уточнен порядок определения участвующего в расчете показателя средней величины ставки НДС).

Установлен также порядок определения:

базового значения единицы условного топлива;

цены газа горючего природного;

коэффициента, характеризующего долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа).

Информации об иных изменениях требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) не имеется.

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

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

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество, в настоящий момент оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск – риск возникновения у ОАО «Газпром» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Компании, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом.

Репутационный риск неразрывно связан со всем видами рисков (экономическими, производственно-технологическими, правовыми, финансовыми, социальными, экологическими). Репутационный риск может возникнуть как сам по себе, так и как следствие проявления иных видов риска.

В результате реализации данного риска, Общество может столкнуться со следующими проблемами:

- потеря потребителя/ доли рынка;
- ослабление конкурентных преимуществ компании;
- снижение стоимости бренда ОАО «Газпром»;
- снижение капитализации;
- потеря лицензий на разработку месторождений;
- крупные экологические штрафные санкции;
- крупные финансовые потери на восстановление экологии;
- судебные иски и связанные с этим финансовые потери.

Компания осуществляет постоянную работу по поддержанию своей деловой репутации, постоянный анализ и контроль риска снижения деловой репутации.

К числу принимаемых мер по управлению риском потери деловой репутации, в том числе, относятся:

- мониторинг деловой репутации дочерних организаций, контрагентов и партнеров ОАО «Газпром»;
- контроль за достоверностью бухгалтерской отчетности и иной информации, представляемой органам регулирования и надзора, другим заинтересованным лицам;
- постоянный мониторинг информации в зарубежных и российских открытых источниках, касающейся деятельности ОАО «Газпром», его партнеров, конкурентов, органов власти, экономических и общественных объединений;
- своевременная подготовка пресс-релизов, комментариев для СМИ и информационных сообщений о ключевых событиях в деятельности компании, проведение брифингов и пресс-конференций руководства ОАО «Газпром» для российских и зарубежных СМИ, представителей инвестиционного сообщества;
- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности ОАО «Газпром», посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании;
- принятие мер, направленных на снижение технологических рисков;
- проведение консервативной финансовой политики, постоянная работа по снижению финансовых рисков;
- работа в области совершенствования системы корпоративного управления, с целью обеспечения максимальной эффективности и прозрачности деятельности;
- работа в области совершенствования управления персоналом, контроля и предотвращения возможных нарушений и минимизации влияния возможных ошибок со стороны персонала.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегические риски ОАО «Газпром» вызываются неопределенностью, возникающей под влиянием различных внутренних и внешних факторов, которые могут оказать влияние на достижение Стратегической цели Компании, выраженной утвержденными Советом директоров ОАО «Газпром» стратегическими целевыми показателями (СЦП).

Среди наиболее значимых для Компании рисков, способных в долгосрочной перспективе оказать существенное воздействие на достижение СЦП, можно выделить следующие риски:

Маркетинговые риски, связанные с усилением конкуренции на целевых рынках, в т.ч. в силу снижения спроса на (российский) природный газ;

Ценовые риски, связанные с изменением долгосрочной динамики цен на углеводороды (нефть, нефтепродукты);

Инвестиционные риски, связанные со значительным превышением темпов роста цен на основные материалы и ресурсы в газовой отрасли над темпами роста цен на газ;

Финансовые риски, связанные с волатильностью курсов валют, ростом инфляции, процентных ставок и т.п.;

Риск значительного изменения природно-климатических факторов;

Риски государственного (таможенного, тарифного, валютного и налогового) регулирования отрасли (в России, европейских странах, странах Северо-восточной Азии и прочих странах, в которых Группа Газпром осуществляет основную деятельность);

Транзитные риски;

Риски, связанные с увеличением доли многокомпонентного газа в ресурсной базе;

Риски, связанные с организацией производства новых продуктов и выходом в новые сбытовые сегменты (малотоннажный СПГ, газомоторное топливо, СЖТ, продукты газопереработки и газохимии в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке);

Риски, связанные с внедрением технологических инноваций;

Риск отставания производительности труда персонала от лучших мировых стандартов отрасли и основных конкурентов Газпрома.

Стратегические риски учитываются при разработке стратегических решений и выборе стратегических инициатив на основе оценки их влияния на достижения установленных целей и выработки оптимальных ответных действий компании.

Работа ОАО «Газпром» на стратегическом уровне по управлению рисками проводится в рамках ежегодного формирования Программы развития Общества на 10 лет, разрабатываемой в соответствии с утвержденным Порядком планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей. Работа на оперативном уровне в рамках управления рисками закреплена в компетенциях структурных подразделений, а также взаимоувязана с работой, проводимой в Группе Газпром по совершенствованию корпоративной системы управления рисками.

В отчетном периоде Компанией проведена работа по идентификации рисков и возможностей ОАО «Газпром» на период 2016-2025 гг., а также по качественной (экспертной) и количественной оценке влияния выявленных стратегических рисков на достижение утвержденных Советом директоров ОАО «Газпром» СЦП на конец десятилетнего периода. Подготовлены выводы и рекомендации по минимизации потенциальных угроз и обеспечению устойчивого развития Компании на предстоящий период 2016-2025 г.

2.4.7. 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 осуществление вида деятельности либо на использование природных ресурсов, в том числе на пользование недрами.

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Регулирование указанных видов пользования недрами 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 пользование недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на пользование недрами с целью добычи углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2015-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами 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 на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на пользование недрами месторождений 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 на пользование недрами 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 промывочной 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 ноябре 2014 г. компанией DNV GL проведен ресертификационный аудит и подтверждено соответствие СЭМ ОАО «Газпром» требованиям международного 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 перемычек 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 75% 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 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину.

В связи с хроническими неплатежами и в полном соответствии с условиями контракта купли-продажи газа с 16 июня 2014 года ОАО «Газпром» поставляет природный газ НАК «Нафтогаз Украины» только в том объеме, который был предварительно оплачен. В декабре 2014 г. - марте 2015 г. поставки газа НАК «Нафтогаз Украины» осуществлялись в предоплаченных Компанией объемах. 16 июня 2014 года в связи с ненадлежащим исполнением НАК «Нафтогаз Украины» своих обязательств по контракту купли-продажи газа в виде накопления этой компанией значительной задолженности за поставленный газ, ОАО «Газпром» обратилось в Стокгольмский международный арбитраж с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о взыскании задолженности в размере 4,5 млрд. долл. США (сумма задолженности на момент подачи иска). Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность «Нафтогаза Украины» перед Газпромом за поставленный в 2013-2014 годах газ без учета пени составляет по состоянию на 31.03.2015 около 2,2 млрд долл. США. Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности.

12 декабря 2014 года с ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» заключены среднесрочные контракты на поставку газа и его транзит через территорию Республики Беларусь в 2015-2017 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 энергоносителей. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

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.

Раздел 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 г.;

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

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

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *022.726*

Дата государственной регистрации: *25.02.1993*

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700070518*

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

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

Цель создания эмитента:

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

История создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Миссия эмитента:

ОАО «Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

Россия, г.Москва, Наметкина, д. 16

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

Россия, г.Москва, 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.e-isclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru*

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

Отдел по работе с акционерами

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

Телефон: *(495) 719-26-01 (справочный), (495) 719-49-86, (495) 719-44-87*

Факс: *(495) 719-14-94*

Адрес электронной почты: *O.Egorova@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

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

Телефон: *(495) 719-34-83*

Факс: *(495) 719-10-37*

Адрес электронной почты: *IR@gazprom.ru*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7736050003

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Филиал ОАО «Газпром» - «Автопредприятие ОАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Свистушкин Алексей Алексеевич*

Срок действия доверенности: *04.09.2015*

Наименование: *«Филиал по управлению служебными зданиями ОАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Игнатьев Виктор Николаевич*

Срок действия доверенности: *27.08.2016*

Наименование: *Филиал ОАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское»*

Место нахождения: *Московская обл.*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Кузнецов Владимир Александрович*

Срок действия доверенности: *22.04.2016*

Наименование: *Филиал ОАО «Газпром» - «Пансионат «СОЮЗ»*

Место нахождения: *Московская обл.*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шервашидзе Валерий Иосифович*

Срок действия доверенности: *09.04.2016*

Наименование: *Филиал открытого акционерного общества «Газпром» - пансионат «Морозовка»*

Место нахождения: *Московская обл.*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Недвижаев Владимир Викторович*

Срок действия доверенности: *18.11.2016*

Наименование: *Филиал «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москва*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *21.08.2001*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Хомяков Сергей Федорович*

Срок действия доверенности: *28.01.2018*

Наименование: *Филиал ОАО «Газпром» «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области*

Место нахождения: *Московская обл.*

Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Володин Сергей Викторович*

Срок действия доверенности: *09.11.2015*

Наименование: *Филиал ОАО «Газпром» «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

Дата открытия: *06.03.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Мамонтов Анатолий Михайлович*

Срок действия доверенности: **20.08.2017**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Краснодаре**

Место нахождения: **г. Краснодар**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Зайцев Владимир Николаевич**

Срок действия доверенности: **01.10.2016**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре**

Место нахождения: **г. Самара**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Посохов Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **23.06.2017**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое**

Место нахождения: **г. Новый Уренгой**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Глибчак Андрей Анатольевич**

Срок действия доверенности: **20.08.2017**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Екатеринбурге**

Место нахождения: **г. Екатеринбург**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Распоиенко Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности: **02.02.2018**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Сибирское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Томске**

Место нахождения: **г. Томск**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Грохотов Анатолий Петрович**

Срок действия доверенности: **12.11.2017**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске**

Место нахождения: **г. Хабаровск**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шапоренко Максим Сергеевич**

Срок действия доверенности: **10.09.2016**

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

Место нахождения: *г. Киев*

Дата открытия: *01.07.1996*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Хомяков Виталий Игоревич*

Срок действия доверенности: *25.12.2017*

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

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Дата открытия: *18.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Романов Алексей Геннадьевич*

Срок действия доверенности: *03.06.2017*

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

Место нахождения: *г. Алжир*

Дата открытия: *03.05.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Пестов Андрей Витальевич*

Срок действия доверенности: *11.01.2016*

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

Место нахождения: *г. Тегеран*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Слугин Владимир Николаевич*

Срок действия доверенности: *04.07.2016*

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

Место нахождения: *г. Анкара*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *не назначен*

Срок действия доверенности:

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

Место нахождения: *г. Пекин*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Ковтун Виктор Валентинович*

Срок действия доверенности: *06.04.2015*

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

Место нахождения: *г. Нью Дели*

Дата открытия: *02.08.2002*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *не назначен*

Срок действия доверенности:

Наименование: *Представительство открытого акционерного общества «Газпром» в Туркменистане в г. Ашхабаде*

Место нахождения: *г. Ашхабад*

Дата открытия: *09.01.2004*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Айрапетян Михаил Ашотович*

Срок действия доверенности: *21.11.2015*

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

Место нахождения: *г. Минск*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Деменов Александр Дмитриевич*

Срок действия доверенности: *13.01.2016*

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

Место нахождения: *г. Астана*

Дата открытия: *05.06.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Пимшин Юрий Васильевич*

Срок действия доверенности: *08.12.2017*

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

Место нахождения: *г. Рига*

Дата открытия: *05.06.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Ролдугин Евгений Павлович*

Срок действия доверенности: *08.12.2015*

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

Место нахождения: *г. Рио-де-Жанейро*

Дата открытия: *26.12.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Осмонов Шакарбек Садыкбекович*

Срок действия доверенности: *02.04.2015*

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

Место нахождения: *г. Кишинев*

Дата открытия: *27.01.2009*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Абашкин Геннадий Александрович*

Срок действия доверенности: *15.06.2015*

Наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Киргизской Республике в г. Бишкеке*

Место нахождения: *г. Бишкек*

Дата открытия: *11.06.2009*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Абилдаев Болот Ералханович*
Срок действия доверенности: *15.12.2017*

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Соловьев Дмитрий Владимирович*
Срок действия доверенности: *07.09.2015*

Наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе*
Место нахождения: *г. Брюссель*
Дата открытия: *30.12.2011*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Кузнецов Андрей Владимирович*
Срок действия доверенности: *12.02.2016*

Наименование: *Представительство ОАО "Газпром" в Японии в г. Токио*
Место нахождения: *г. Токио*
Дата открытия:

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

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
51.51.3

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	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 917 451 056	2 887 395 036
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	72.36	74.17

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	926 990 950	934 872 579
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	77.96	76.89

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	2013	2014
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	574 946 915	604 297 807
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	14.62	15.14

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	141 430 450	149 104 788
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	11.89	12.26

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.

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2013	2014
Сырье и материалы, %	4.4	4.9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	62.6	61.7
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	1.5	1.6
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	0.3	0.2
Отчисления на социальные нужды, %	0.3	0.3
Амортизация основных средств, %	25.3	25.1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3.9	4.3
Прочие затраты (пояснить)	1.7	1.9
амортизация по нематериальным активам, %	0.1	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	-	-
представительские расходы, %	-	-
иное, %	1.6	1.7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	198.9	193.4

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Сырье и материалы, %	4	6.4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	65.1	61.7
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	1.2	1.2
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	0.2	-
Отчисления на социальные нужды, %	0.3	-
Амортизация основных средств, %	23.6	24.9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.2	4.3
Прочие затраты (пояснить)	1.4	1.2
амортизация по нематериальным активам, %	0.5	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0.1	0.1
представительские расходы, %	-	-
иное, %	0.8	0.9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	218.5	197.1

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 31 декабря 2014 г. № 654, 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 2014 г.

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

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 в общем объеме поставок, %: *85*

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

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

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 12 месяцев 2014 года по сравнению с 12 месяцами 2013 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены
		(в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		12 месяцев 2014 года / 12 месяцев 2013 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	1,1
2.	ГПА и комплектующие к ним	3,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	1,9
4.	Нефтехимоборудование	4,8
5.	Трубопроводная арматура	5,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	5,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	3,2

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		12 месяцев 2014 года / 12 месяцев 2013 года
8.	Кабельно-проводниковая продукция	0,0
9.	КИП и А	4,5
10.	Оборудование технологической связи	4,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	5,0
12.	Строительные материалы и конструкции	7,0
13.	Топлива и масла	0,0
14.	Химические и специальные материалы	2,1
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	10,7
16.	Продукция машиностроения	2,0

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 12 месяцев 2014 года, составила 6,95%.

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

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

В настоящее время Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». 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, 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 Управление подготовки и проведения конкурентных закупок 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 3 месяца 2015 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 3 месяца 2015 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II квартал 2015 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 2014 года):

- 20,33% - для нужд населения,
- 32,23% - организациям электроэнергетики,
- 33,22% - другим промышленным потребителям,
- 14,22% - 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 до 620 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 почти 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 г. № 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 г. № 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 г. № 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 год;
- 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 г. № 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 г. № 1.

Поставки газа российским потребителям.

В 2014 году и I квартале 2015 года ОАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 255,217 и 89,735 млрд. куб. м природного газа соответственно.

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.

Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России

В 2014 году и I квартале 2015 года Группой Газпром реализовано на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 44,857 и 11,687 млрд. куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России в 2013-2014 годах и за 3 месяца 2015 года ¹⁾:

Страна	2013	2014	3 месяца 2015 ²⁾
(млрд.куб.м)			
Украина	25,84	14,455	2,566
Беларусь	20,26	20,052	5,563
Молдова	2,39	2,823	0,991
Литва	2,70	2,536	0,692
Латвия	1,13	0,964	0,161
Эстония	0,73	0,417	0,265
Казахстан	0,88	1,216	0,629
Южная Осетия	0,03	0,032	0,014
Армения	1,96	2,062	0,666
Грузия	0,18	0,268	0,108
Киргизия	-	0,032	0,032
Итого	56,10	44,857	11,687

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.

рынкам Западной Европы проходят через Украину, которая, в свою очередь, является крупным потребителем газа среди стран бывшего Советского Союза, за исключением России. 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 г. 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 г.

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 г. ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») 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» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») 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» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), рассчитывается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2012 году цена газа составляла 165,6 долл. США за 1000 куб. м. С 2013 года цена рассчитывается по формуле, определенной условиями Межправсоглашения.

В I квартале 2015 г. контрактная цена составила 139,05 доллара США за 1000 куб. м.

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

В I квартале 2015 г. контрактная цена составила 310,96 долларов США за 1000 куб. м.

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

В I квартале 2015 г. средневзвешенная по странам Балтии цена составила 326,27 доллара США за 1000 куб. м.

«Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность «Нафтогаза Украины» перед Газпромом за поставленный в 2013-2014 годах газ без учета пени составляет по состоянию на 31.03.2015 около 2,2 млрд долл. США. В ноябре, декабре 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме 3,1 млрд долл. США.»

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ОАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа.

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 г. ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009.

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») за поставленный газ в январе-апреле 2010 г. составила порядка 187,9 млн долларов США. Задолженность была в основном погашена 23 июня 2010 г.

За газ, поставленный ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») во втором полугодии 2011 г., была предоставлена частичная отсрочка по оплате (расчет осуществлялся, исходя из цены 245 долларов США за 1000 куб. м) на период 2012 года, в течение которого и была ликвидирована задолженность.

В 2011 – 2014 годах из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

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

Европейский рынок.

В 2014 году и I квартале 2015 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 146, 605 и 34,412 млрд. куб. м природного газа соответственно.

ОАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам. Большая часть экспортных контрактов, помимо прочего, содержит следующие условия:

- контрактную цену, которая привязана к ценам нефтепродуктов;
- условия пересмотра цены, в соответствии с которыми цена на природный газ по контракту может пересматриваться, как правило, один раз в два-три года, при условии существенных изменений конъюнктуры рынков газа;
- условие «бери или плати», которое обеспечивает следующее: (а) покупатель, не исполнивший свои обязательства по отбору газа, частично оплачивает неотобранные количества, и (б) впоследствии эти объемы могут быть отобраны с соответствующей доплатой после отбора минимальных годовых количеств, предусмотренных контрактами 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 году были достигнуты договоренности с компаниями: «Э.ОН Глобал Комодитиз» (ранее «Э.ОН Рургаз»), «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭНИ», «Акспо Трейдинг» (ранее «ЕГЛ»), «Синерджия Италиане», «ЕРГ», «Газпром Австрия» (ранее «ГВХГазхандель»), «ЭконГаз», «Центрекс», «ГазТерра» и «Геоплин д.о.о. Любляна».

В 2011 году были пересмотрены цены с компаниями «ПремиумГаз», «Эдисон» (поставки через СП «Промгаз»), «Синерджия Италиане», «ГДФ СУЭЗ», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «СПП». В 2012 году достигнуты новые ценовые договоренности с компаниями «ЭконГаз» «ЭНИ», «Газпром Австрия», «Э.ОН Глобал Комодитиз», «ГазТерра», «Центрекс», «Вемекс», «Шелл Энерджи Юроп Лтд.», «Акспо Трейдинг», Геоплин д.о.о. Любляна», «ПГНиГ» и «ДОНГ»; в 2013 году - с компаниями «ЭНИ», «ЭконГаз», «Синерджия Италиане» и «ПремиумГаз», а также по решению международного арбитража при МТП была пересмотрена цена с «РВЕ Сапплай & Трейдинг ЧР» (ранее «РВЕ Трансгаз»). Кроме того, в 2013 году с компанией «ГДФ СУЭЗ» подписано соглашение по изменению условий долгосрочных контрактов, а также завершены переговоры по пересмотру цен для Венгрии с компаниями «Панрусгаз» и «Центрекс Хунгария». В 2014 году достигнуты договоренности в рамках переговоров по пересмотру цены с компаниями «РВЕ Сапплай & Трейдинг ЧР» (с данной компанией в настоящее время существует договоренность о временной приостановке поставок по контракту), «СПП», «Газпром Австрия», «Центрекс» и «ЕРГ», «ЭНИ», «Акспо Трейдинг».

В 2014 году были пересмотрены цены по контрактам с турецкими компаниями «Акфель Газ», «Авразия Газ», «Бати-Хатти», «Босфорус Газ», «Кибар Энерджи», «Шелл Энерджи», «Энерко

Энерджи» и словенской компанией «Геоплин д.о.о. Любляна». Также была пересмотрена цена с греческой компанией «ДЕПА» и подписано соответствующее дополнение. В августе 2014 года было вынесено решение арбитража о пересмотре цены по контракту между компанией «Промгаз С.п.А.» (100% группа Газпром) и «Эдисон С.п.А.» на поставку газа в Италию. Иск «Эдисон С.п.А.» был удовлетворен частично (порядка 35% от исковой суммы).

В январе 2015 года достигнута договоренность в рамках переговоров по пересмотру цены с компанией «ЭконГаз».

С рядом покупателей ведутся переговоры по пересмотру контрактной цены. Как было объявлено ранее, с компанией «Э.ОН Глобал Комодитиз» спор передан на рассмотрение международного арбитража. В настоящий момент ведется также арбитражное разбирательство по пересмотру контрактной цены, инициированное компанией ДОНГ Натургаз А/С.

Западная Европа.

В 2014 году и I квартале 2015 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 117,920 и 27,873 млрд. куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы в 2013-2014 годы и за 3 месяца 2015 года ⁽¹⁾:

Страна	2013	2014	3 месяца 2015 ⁽³⁾
(млрд.куб.м)			
Германия	40,15	38,701	9,510
Италия	25,32	21,681	4,973
Турция ⁽²⁾	26,69	27,330	7,579
Франция	8,17	7,095	1,470
Финляндия	3,54	3,111	0,954
Австрия	5,23	3,949	0,759
Греция	2,62	1,745	0,349
Нидерланды	2,13	3,509	0,472
Швейцария	0,37	0,296	0,080
Бельгия	-	0	0
Дания	0,34	0,412	0,107
Великобритания	12,53	10,091	1,620
Итого	127,09	117,920	27,873

⁽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 «Промгаз С.п.А.» (в настоящий момент компания на 100% контролируется компаниями Группы ОАО «Газпром»), во Франции - «ГДФ-СУЭЗ», в Великобритании – «Газпром Маркетинг и Трейдинг» (доля Группы Газпром 100%) и в Турции - «Боташ». 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 2014 году и I квартале 2015 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 28,685 и 6,539 млрд.куб.м природного газа соответственно. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 2013-2014 годы и за 3 месяца 2015 года⁽¹⁾:

Страна	2013	2014	3 месяца 2015 ⁽²⁾
(млрд.куб.м)			
Венгрия	5,97	5,331	1,203
Польша	9,79	9,096	2,018
Словакия	5,42	4,385	1,022
Чехия	7,32	4,760	0,740
Румыния	1,19	0,328	0,059
Болгария	2,80	2,788	0,765
Сербия	1,14	1,358	0,556
Хорватия	-	0	
Словения	0,53	0,432	0,090
Босния и Герцеговина	0,19	0,161	0,069
Македония	0,05	0,046	0,017
Итого	34,40	28,685	6,539

⁽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» в 2013-2014 годах и за 3 месяца 2015 года⁽¹⁾:

	2013 (млрд. куб. м)	2014 (млрд. куб. м)	3 месяца 2015 ⁽²⁾ (млрд. куб. м)
СПГ	2,02	4,5	0,8

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

⁽²⁾ Оперативные данные.

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

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ОАО «Газпром» представляют собой политические риски, связанные с взаимоотношением с Правительством и местными органами власти; экономические риски, связанные с колебаниями цен; конкурентные, связанные с конкуренцией со стороны альтернативных видов топлива и конкуренцией в Европе с другими поставщиками газа; риски, связанные с эксплуатацией (добыча и транспортировка газа), а также иные риски.

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *МПР России, 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: *31.12.2029*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *МПР России, 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: *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: *КРР 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: *МПР России, 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: ***МПР России, 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: ***МПР России, 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: ***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: **МПП России, 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: **МПП России, 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: **МПП России, 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: **МПП России, 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: **МПП России, Федеральное агентство по недропользованию**

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

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

видам работ: **СЛХ 14575 НЭ**

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

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **МПП России, Федеральное агентство по недропользованию**

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

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

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

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

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

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: **МПР России, 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: **МПР России, 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: **МПР России, 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: **МПР России, 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: **МПР России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБЦ 15516 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча газа и конденсата в пределах Штокмановского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.03.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.03.2043**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.05.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.05.2034**

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: **31.12.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **МПР России, 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: **МПР России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 15703 ПП**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.03.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2019**

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/GCNDСЗ**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2027**

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). В соответствии с поручением А.Б. Миллера от 02.12.2014 № 01-3761 организована работа по продлению лицензии на участок Восточный Майлису-IV, сроком до 20.02.2022.**

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). В соответствии с поручением А.Б. Миллера от 02.12.2014 № 01-3761 организована работа по продлению лицензии на Кугартскую площадь, сроком до 20.02.2022.***

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: ***A 0000240***

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: **15.09.2018**

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: ***A 0000247***

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: **15.09.2018**

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: ***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 пользование 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 2015-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами 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 на пользование недрами и минимизации вероятности приостановки, и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на

пользование недрами месторождений углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий на пользование недрами.

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами 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

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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.

Данные об объемах добычи природного газа группой компаний ОАО «Газпром» за 2013-2014 годы и I квартал 2015 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2013	2014	3 месяца 2015 ⁽¹⁾
Газ	млрд. куб. м	487,4	443,9	116,309
Конденсат	тыс. т.	14 633,3	14 485,4	4 060,0
Нефть	тыс. т.	33 847,5	35 289,6	8 844,1

⁽¹⁾ Оперативные данные.

Группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

Западная Сибирь (Уральский федеральный округ)

В Уральском ФО - расположены основные мощности по добыче газа группы компаний ОАО «Газпром».

В нем осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Они ведут промышленную разработку 15-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгяхинского, Еты-Пуровского, Бованенковского. Разработка Тазовского месторождения ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

В октябре 2012 г. ООО «Газпром добыча Надым» начало добычу газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении.

22 декабря 2014 года запущен в эксплуатацию газовый промысел (ГП) №1, в состав которого входит

установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 30 млрд куб. м в год, дожимная компрессорная станция (ДКС) мощностью 125 МВт и 95 эксплуатационных скважин. Таким образом, с учетом введенного в 2012 году газового промысла №2, состоящего из двух модулей по 30 млрд. куб. м проектной годовой производительностью каждый, мощности по подготовке газа на Бованенково увеличились на 50% — до 90 млрд куб. м в год.

В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

В третьем квартале 2014 г. прошли экспертизу ГКЗ оперативные подсчеты запасов по отдельным залежам Песцового месторождения ООО «Газпром добыча Уренгой» (протокол 18/481-пр от 22.08.2014), Ныдинского участка Медвежьего месторождения ООО «Газпром добыча Надым» (протокол 18/480-пр от 22.08.2014) и Харвутинской площади Ямбургского месторождения ООО «Газпром добыча Ямбург» (протокол 18/482-пр от 22.08.2014). Суммарный прирост разведанных запасов по перечисленным объектам составил 45 млрд. куб. м свободного газа, 5 млн. тонн газоконденсата и 1,5 млн. тонн нефти.

Кроме этого в Уральском ФО осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ОАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. 49,29% 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 «Газпром нефть»

С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 г. 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, Ханты-Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальневосточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный ФО). Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений в Венесуэле, Анголе, Ираке, а также в республике Сербия.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сумгутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2014 году доля добычи на этих месторождениях составила 27,9 % от объема собственной добычи нефти Компании (без учета объема добычи, который учитывается методом долевого участия) за I квартал 2015 года - 26,8%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинских участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании 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 2014 году объем добычи на Приобском месторождении составил 35,9 % общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия), за I квартал 2015 года - 34,6%. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Газпром нефть».

Во втором полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ООО «СТС-Сервис» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). В конце сентября 2013 года ООО «СТС-Сервис» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Восток». 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 года была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому с 2010 года в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывается.

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

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 г. Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на пользование недрами Царичанского месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья;

- в ноябре 2011 г. завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на пользование недрами Капитоновского месторождения.

В 2012 году ЗАО «Центр наукоемких технологий» получило лицензию на пользование недрами Филатовского месторождения по факту открытия месторождения полезных ископаемых.

В сентябре 2012 г. контрольный пакет акций ООО «НК «Магма» был переведен под прямое управление Компании. Добыча по ООО «НК «Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. (с момента ее приобретения дочерним обществом Компании - «Сибирь Энерджи плс»). В мае 2014 года ООО «НК «Магма» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Хантос».

В сентябре 2013 года доля владения ОАО «Газпром нефть» в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» была доведена до 100%.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».

100% объемов добычи ОАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Северо-Европейская часть России (Северо-западный федеральный округ)

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные месторождения.

Производственную деятельность в данном регионе осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» – ООО «Газпром добыча Краснодар», которое в результате внутрикорпоративного реформирования с 01.10.2012 г. получило лицензии на недропользование, принадлежавшие ранее ООО «Газпром переработка».

Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

В Приволжском ФО добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

(ЗАО «Газпром нефть Оренбург» перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ

ОАО «Газпром нефть»).

Оренбургское месторождение – основное действующее месторождение на южном Урале. Добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

Добычу нефти и газа на Восточном участке Оренбургского месторождения осуществляет ЗАО «Газпром нефть Оренбург» - дочернее общество ОАО «Газпром нефть».

Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

В Южном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Краснодар».

ООО «Газпром добыча Астрахань» осуществляет разработку Астраханского газоконденсатного месторождения.

В 2014 г. по результатам проведенных геологоразведочных работ выполнен пересчет запасов Астраханского месторождения, который утвержден Государственной комиссией по запасам (ГКЗ) 15.04.2014. Прирост запасов по категории C₁ составил 600,6 млрд м³ газа и 85,5 млн т конденсата (извл.), из них 90,4 млрд м³ газа и 6,9 млн т конденсата (извл.) находятся за пределами лицензионного участка ООО «Газпром добыча Астрахань».

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 36 действующих месторождений в четырех субъектах РФ, относящихся к Южному ФО – Краснодарском крае, Ростовской области, Республике Адыгея и Республике Калмыкия.

С 01 января 2010 г. в объемы добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа ОАО «Газпром газораспределение Элиста», контролируемого Группой Газпром и осуществляющего свою деятельность на территории Республики Калмыкия. Общество ведет разработку двух газовых месторождений для обеспечения нужд местных потребителей.

В Северо-Кавказском ФО разработку 11 действующих месторождений Ставропольского края ведет ООО «Газпром добыча Краснодар».

Восточная Сибирь и Дальний Восток (Сибирский и Дальневосточный федеральные округа)

Сибирский федеральный округ

В Сибирском ФО осуществляет свою деятельность ОАО «Томскгазпром», которое 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 «Томскгазпром» разрабатывает 2 газоконденсатных и 3 нефтяных месторождений.

В марте 2011 г. ОАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дало компании право на получение лицензии на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. В октябре 2011 г. в соответствии с решением Федерального агентства по недропользованию, лицензия на пользование недрами Ковыктинского газоконденсатного месторождения с целью добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр 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 Сибирском ФО деятельность по добыче нефти и газа в Томской и Омской областях осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Восток».

В мае 2014 г. ОАО «Газпром» на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2014 №668-р получило лицензию на пользование недрами Хандинского участка недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь).

В 2014 г. в Красноярском крае на Имбинском лицензионном участке по результатам бурения поисково-оценочной скважины №4 открыто Восточно-Имбинское газовое месторождение. Подсчет запасов прошел экспертизу в ГКЗ и утвержден протоколом №18/698-пр от 21.11.2014. Запасы по сумме промышленных категорий C₁+C₂ составили 14,1 млрд м³ газа.

В I квартале 2015 г. утверждены ГКЗ подсчеты запасов по Казанскому месторождению в Томской области (прирост запасов нефти составил 2,4 млн т по категории C₁) и по новому Нарыкско-Осташкинскому метанугольному месторождению, открытому в Кемеровской области (запасы метана угольных пластов составили 6,9 млрд м³ по категории C₁).

Дальневосточный федеральный округ

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «Газпром» №2154 от 23.04.2013 г. ОАО «Газпром» приобрело у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» 92,25% акций ОАО «Камчатгазпром». Дата зачисления акций ОАО «Камчатгазпром» на лицевой счет ОАО «Газпром» - 30 мая 2013 г.

С приобретением акций ОАО «Камчатгазпром» Общество устанавливает контроль над всеми звеньями газоснабжения Камчатского края: добычей газа (в настоящее время ОАО «Газпром» является оператором обустройства Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений, лицензии на которые принадлежат ОАО «Камчатгазпром»), его транспортировкой и распределением.

На шельфе острова Сахалин осуществляет деятельность ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» по освоению Кириного газоконденсатного месторождения. В конце 2013 г. были проведены пуско-наладочные работы и осуществлен пробный пуск месторождения в эксплуатацию.

На Кирином перспективном участке, право пользования недрами которого принадлежит ОАО «Газпром», по результатам бурения и испытания двух разведочных скважин, выполнен подсчет запасов Южно-Кириного месторождения. Результаты подсчета утверждены Государственной комиссией по запасам ГКЗ в апреле 2014 года, прирост запасов по категории C₁ составил 115,2 млрд м³ газа, 22,7 млн т конденсата (извл.), 3,1 млн т нефти (извл.)

В Республике Саха (Якутия) оператором по выполнению работ, связанных с эксплуатацией Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения определено ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Также к работам по добыче нефти на Чаяндинском месторождении активно привлекается ОАО «Газпром нефть». В первой половине 2014 года нефтяная оторочка ботубинской залежи Чаяндинского месторождения была введена в пробную эксплуатацию.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2013 – 2014 годах и I квартале 2015 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2013 год	2014 год ⁽¹⁾	3 месяца 2015 ⁽¹⁾
Уральский ФО				
Газ	млрд.м ³	452,32	409,860	107,298
Конденсат	тыс. т	10 175,3	10 291,901	2 910,234
Нефть	тыс. т	29 211,3	29 586,363	7 234,166
Северо-западный ФО				
Газ	млрд.м ³	2,38	2,250	0,538
Конденсат	тыс. т	129,3	133,010	31,165
Нефть	тыс. т	46,03	237,037	146,948
Приволжский ФО				
Газ	млрд.м ³	17,198	16,736	4,164
Конденсат	тыс. т	193,9	159,016	48,342
Нефть	тыс. т	1 774,7	2 464,662	668,635
Южный ФО				
Газ	млрд.м ³	11,62	11,015	2,959
Конденсат	тыс. т	3 778,3	3 563,136	943,938
Нефть	тыс. т	136,9	119,253	27,043
Северо-Кавказский ФО				
Газ	млрд.м ³	0,24	0,222	0,053
Конденсат	тыс. т	1,4	1,007	0,197
Нефть	тыс. т	0	0,000	0,000
Сибирский ФО				
Газ	млрд.м ³	3,4	3,313	0,903
Конденсат	тыс. т	347,3	309,127	75,093
Нефть	тыс. т	2 678,3	2 880,101	764,874
Дальневосточный ФО ⁽²⁾				
Газ	млрд.м ³	0,21	0,488	0,394
Конденсат	тыс. т	7,9	28,168	51,011
Нефть	тыс. т	0,1	2,147	2,458

⁽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 введенного 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.

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 г. на о.Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин-2».

В рамках проекта «Сахалин-3» ОАО «Газпром» работает на трёх участках: Кирином, Аяшском и Восточно-Одоптинском.

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 промышленно-значимые запасы которого в настоящее время составляют (C1+C2) 636,6 млрд. куб. м газа и 97,3 млн. тонн конденсата, и в 2011 году – Мынгинское с запасами газа и конденсата, соответственно, 19 млрд. куб. м и 2,5 млн. тонн. Запасы Кириновского месторождения составляют по категории C1 162,5 млрд. куб. м газа и 19,1 млн. тонн газового конденсата. В конце 2013 года осуществлен пуск в эксплуатацию Кириновского газоконденсатного месторождения. Максимальный уровень добычи газа в соответствии с утвержденным «Дополнением к проекту разработки Кириновского ГКМ» составляет 5,5 млрд. куб. м в год.

Продолжаются геологоразведочные работы на Южно-Кириновском ГКМ. В 2014 году завершено строительство двух разведочных скважин (5 и 6) и выполнены морские инженерные изыскания, необходимые для дальнейшего проектирования объектов обустройства.

В 1 квартале 2015 года в ГКЗ рассмотрен оперативный подсчет запасов УВС по Южно-Кириновскому месторождению, протокол подсчета запасов находится на утверждении. По результатам бурения указанных скважин планируется перевод запасов газа из категории C2 в C1, уточнить объемы и распространение нефтяной оторочки по площади (блокам), а также уточнить перспективы восточной части структуры.

На Восточно-Одоптинском участке проведена сейсморазведка 3D, на Аяшском — идет подготовка к проведению разведочного бурения.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,45 трлн. куб. м газа и 88,8 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на пользование недрами Чаяндинского месторождения владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юрхского, Верхневиллючанского и Соболох-Неджелинского.

В сентябре 2007 г. 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 собственности ОАО «Газпром» с 30.05.2013). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 г. 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 г. введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

В 2012 году Правлением ОАО «Газпром» принято окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорт и переработку газа», разработанное ОАО «ВНИПИгаздобыча». В рамках «Обоснования инвестиций...» в качестве приоритетного определен вариант обустройства, транспорта и переработки газа, предусматривающий совместное освоение Чаяндинского (с добычей на «полке» 25 млрд. куб.м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 35,3 млрд. куб.м в год).

На основе подсчета запасов 2013 года был составлен новый проектный документ по разработке «Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения», который был рассмотрен и принят на Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр (протокол от 27.09.2013 №63-р/2013, протокол ЦКР Роснедр по УВС от 17.10.13 №5679).

В 2013 году проектно-изыскательские работы по обустройству нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ на период опытно-промышленных работ завершены.

Получено положительное заключение государственной экспертизы. По объектам транспорта нефти проектирование продолжается.

Продолжаются геологоразведочные работы с планируемым сроком завершения в 2016 году. В 2014 году закончено строительство 9 скважин.

По проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» завершено проектирование участка «Чаянда–Ленск», в октябре 2013 г. получено положительное заключение государственной экспертизы, продолжаются проектно-изыскательские работы на участке «Ленск–Сковородино–Белогорск–Благовещенск». С учётом гелиеносности месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи ОАО «Газпром» инициировано в конце 2013 года проведение опытно-промышленных испытаний мембранной технологии выделения гелия из природного газа на Ковыктинском месторождении.

Для принятия оптимальных проектных решений по использованию мембранных технологий выделения гелия на Чаяндинском НГКМ и подтверждения возможности эксплуатации мембранных установок в сложных географических условиях промыслов ВС и ДВ с февраля 2014г. проводятся ресурсные испытания первой и второй ступеней газоразделения опытно-промышленной мембранной установки извлечения гелия из газа Ковыктинского ГКМ (ОПМУ-100). Для снижения рисков выбора зарубежного поставщика мембранных картриджей при реализации проектов мембранного выделения гелия в промышленных масштабах в настоящее время в рамках реализуемой Обществом политики импортозамещения прорабатываются вопросы по проведению в 2015 году на Ковыктинском ГКМ испытаний мембран других производителей (как половолоконного, так и рулонного типа).

Начаты геологоразведочные работы на Соболах-Неджелинском, Верхневиллючанском, Тас-Юряхском и Среднетюнском месторождениях. В 2014 году выполнены полевые сейсморазведочные работы 3D, подготовительные и проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин. Эта работа продолжится в 2015-2017 годах.

В Иркутской области ОАО «Газпром» проводит геологоразведочные работы на Ковыктинском, Чиканском ГКМ и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках.

На Ковыктинском ГКМ в 2014 году ведется строительство 2 разведочных скважин, на 2015-2017 годы запланировано бурение ещё восьми. В сентябре 2013 года на заседании Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр утверждена «Технологическая схема по разработке Ковыктинского ГКМ» и принята в качестве основы для дальнейшего проектирования (протокол от 25.09.2013 № 70-р/2013).

На Южно-Усть-Кутском лицензионном участке завершены сейсморазведочные работы 2D.

В Красноярском крае ОАО «Газпром» продолжает геологоразведочные работы на 14 лицензионных участках.

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 2014 г. проведен аудит 94,3% запасов газа, 92% запасов конденсата и 62,5% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 22,9 трлн. куб. м газа, 840,1 млн. тонн конденсата, 101,5 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 262,0 млрд. долл. США.

С октября 2005 г. в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 2013 и 2014 годах 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 газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1 119,9 млн. тонн нефти, 8,6 млн. тонн конденсата и 393,5 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 48,3 млрд. долл. США.

В 2014 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2014 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 344,3 млн. тонн нефти и 9,2 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 5,9 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2014 г., согласно PRMS составила 121,2 млн. тонн нефти и 23,1 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается 4,2 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2014 г. составила 43,0 млн. тонн нефти, 1,7 млрд. куб. м растворенного газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 2,5 млрд. долл. США.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ОАО «Газпром нефть» в 2014 году, по международной системе PRMS составила 98,7 млн. тонн нефти и 490,2 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 8,5 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2014 г. составила 72,6 млн. тонн нефти.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Нортгаз» на 31 декабря 2014 г. составила 1,2 млн. тонн нефти, 1,9 млн. тонн конденсата и 23,4 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 0,3 млрд. долл. США.

Аудит запасов проводится ежегодно.

Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2015 г. Группа Газпром (с учетом дочернего предприятия ОАО «Газпром нефть» NIS) владела 398 лицензиями на пользование недрами участков недр: 331 лицензия - с правом добычи углеводородного сырья, 25 - с целью геологического изучения недр, 42 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 88 лицензиями, из которых 81 - с правом добычи углеводородного сырья, 7 - с целью геологического изучения недр.

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

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

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

В 2008 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Вальнтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Падинского.

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

В 2012 году получены свидетельства об установлении факта открытия 4 месторождений: Мынгинского, Ильбокичского, Северо-Романовского, Ново-Юдуконского.

В 2013 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Новая Надежда и Новотатищевское.

В 2014 году получено свидетельство об установлении факта открытия Восточно-Имбинского месторождения.

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 на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Кириновское на шельфе Охотского моря и Чаяндутинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Кириновский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. 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 на пользование недрами 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 на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневилучанское, Соболох-Неджелинское, часть Среднетюнгского, Тас-Юряхское. В 2012 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2012 №138-р ОАО «Газпром» получена лицензия на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

В 2013 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 25.04.2013 №681-р, 23.05.2013 №824-р, 09.07.2013 № 1169-р, 28.10.2013 №1977-р и от 13.12.2013 № 2356-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами Медвежьего, Демидовского, Фермановского, Ледового, Нярмейского, Скуратовского, Морского, Белоостровского, Лудловского, Русановского, Ленинградского, Обручевского, Невского, Западно-Шараповского, Амдерминского, Северо-Харасавэйского и Северо-Врангелевского участков недр федерального значения. В июне 2014 г. лицензия на Северо-Врангелевский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказ Роснедр от 03.06.2014 №323).

В 2014 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.04.2014 №668-р, от 05.08.2014 №1469-р и от 04.09.2014 №1722-р ОАО «Газпром» получены лицензии на Хандинский участок недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь), Хейсовский и Северо-Западный участки недр. В декабре 2014 г. лицензии на Хейсовский и Северо-Западный участки переоформлены на ООО «Газпромнефть Сахалин» (приказы Роснедр от 10.12.2014 №№793,794).

С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2015 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние

общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпром Нефть Новый Порт», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имели 70 лицензий на пользование недрами, в том числе 65 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Живой Исток», ООО «Югра-ИНТЭК» имели 11 лицензий, в том числе 9 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 68 решений (аналог лицензий), в Румынии - 6, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2015 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2015 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 32 лицензии, предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с РН-Холдинг. На 31.03.2015 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

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

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями на пользование недрами (Самбургский ЛУ, Яро-Яхинский ЛУ, Ево-Яхинский ЛУ, Северо-Часельский ЛУ). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI) Б.В.» – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет 3 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».

14 октября 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Югра-ИНТЭК».

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» № 98 от 22 марта 2013 г. 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».

Переработку природного газа, газового конденсата и нефти осуществляют три дочерних и два подконтрольных обществ ОАО «Газпром»: ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром» и ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче и (или) 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 99,999995% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Дочерние и подконтрольные 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 - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС» и долю в переработке на Мозырском НПЗ.

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних и подконтрольных 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. Достигнутая мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн. тонн в год, по переработке стабильного газового конденсата – 2,3 млн. тонн в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; дистиллят газового конденсата легкий; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема добываемого на Астраханском газоконденсатном месторождении 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.

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. 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; этановая фракция; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный газ; пентан-гексановая фракция.

В июле 2014г. на Оренбургском гелиевом заводе введена в эксплуатацию установка ожежения гелия ОГ-500, мощностью 500 л/час жидкого гелия.

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 реализуется проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

В 2015 году планируется начало поставок попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на Сосногорский ГПЗ.

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. Проектная производительность завода составляет 13,7 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дезтанизованный 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 дезтанизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дезтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С целью обеспечения качества газа дезтанизации в соответствии с проектными решениями по строительству Новоуренгойского ГХК, планируется реконструкция ДКС ЗПКТ и строительство установки подготовки газов дезтанизации. С начала 2012 года освоено производство нового вида продукции - авиационного керосина марки ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири с 2016 года возникает дефицит мощностей по переработке конденсата ачимовских залежей. Для предотвращения данного риска планируется строительство установки стабилизации конденсата ачимовских залежей, мощностью 4000 тыс. тонн/год, и реконструкция существующих мощностей дезтанизации конденсата.

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. В IV квартале 2014 года введены в эксплуатацию две технологические нитки по стабилизации конденсата, что увеличило производительность завода по сырью до 12,0 млн. тонн/год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс. тонн в год. В 2013 году введена в эксплуатацию установка утилизации низконапорных сбросных газов, продуктами которой являются топливный газ и сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический). Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов; сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, углеводородная 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 создание в Западной Сибири новых мощностей по транспортировке и стабилизации НГКС, увеличение производительности Сургутского ЗСК по стабилизации НГКС, а также мощностей по транспортировке НГКС с Уренгойского ЗПКТ.

ОАО «Востокгазпром».

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

ОАО «Газпром нефтехим Салават»

С 19.09.2013 года ООО «Газпром переработка» владеет 100%-1 акция ОАО «Газпром нефтехим Салават».

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 ЭЛОУ-АВТ-6 мощностью 6 млн. тонн в год, ведется ПИР и СМР по установкам изомеризации пентан-гексановой фракции и каталитического крекинга. В рамках работ по усовершенствованию технологий, модернизации установок, внедрению новых производств предусматривается строительство установок алкилирования, изомеризации, гидрокрекинга, пиролиза, производства полиэтилена.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).

«Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,673 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2015 года составил 5,209 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2015 года составила 96,14% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 91,24%.

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 за 3 месяца 2015 года составил 69,59 %.

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

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,439 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2015 года составил 2,585 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2015 года составила 83,13 % от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 67,62 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2015 года составил 56,56 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти за 3 месяца 2015 года составил 0,606 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 3 месяца 2015 года составила 33,15 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 79,81 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2015 года составил 75,51 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ОАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков, ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Газпром нефтехим Салават»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2013	2014	3 месяца 2015*
Переработка сырья:				
Переработка газа	млрд.м ³	31,1	30,0	8,0
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	6 735,7	6 713,6	1 740,1
Продукция переработки:				
Сухой газ	млрд.м ³	24,2	23,3	6,3
Сжиженный газ	тыс.т	2 287,4	2 441,7	651,2
Этан	тыс.т	389,0	373,8	102,3
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	11 923,1	12 353,1	3 515,1
Бензин	тыс.т	2 428,8	2 519,7	701,0
Топливо марки ТС-1	тыс.т	158,8	172,1	43,1
Дизельное топливо	тыс.т	1 569,0	1 585,7	379,7
Мазут топочный	тыс.т	351,4	329,6	93,6
Сера	тыс.т	4 790,4	4 589,4	1 228,3
Гелий	тыс.м ³	3 570,7	3 997,5	1 117,9
Одорант	тыс.т	3,2	3,0	0,9
Техуглерод	тыс.т	30,2	30,7	7,7
Метанол	тыс.т	814,0	817,3	222,3

* Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции ОАО «Газпром нефтехим Салават»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2013	2014	3 месяца 2015*
Переработка сырья				
Переработка газа	млн.м ³	413,00	455,6	134,9
Переработка газового конденсата и нефти	тыс.т	7 415,00	8 268,7	1 813,2
Продукция переработки:				
Автомобильный бензин	тыс.т	773,34	703,4	238,9
ДКГЛ	тыс.т	573,64	804,5	173,5
Топливо нефтяное АВТ	тыс.т	749,48	1 047,8	165,6
Дизельное топливо	тыс.т	2 558,39	2 590,3	495,1
Мазут топочный	тыс.т	1 303,79	1 639,9	267,5
Битумы нефтяные	тыс.т	120,95	74,1	-
Сера комовая	тыс.т	29,54	34,8	9,8
Этилен	тыс.т	96,56	110,7	28,5
Пропилен	тыс.т	2,38	26,8	1,5
Стирол	тыс.т	143,69	124,7	37,6
Полиэтилен	тыс.т	108,44	128,8	33,8
Полистирол	тыс.т	24,77	33,0	9,3
Бутиловые спирты	тыс.т	65,10	63,4	30,6
Пластификатор ДОФ	тыс.т	21,69	20,1	4,2
Карбамид	тыс.т	487,07	535,5	171,2
Аммиак жидкий технический	тыс.т	93,07	81,5	28,1
Аммиачная селитра	тыс.т	171,92	161,3	61,9

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2013	2014	3 месяца 2015
Переработка сырья:				
Переработка нефти	тыс.т	41 580	42 308	10 393
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	20 232	21 280	5 209
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	11 078	10 763	2 585
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 523	7 651	1 898
NIS*	тыс. т.	2 747	2 614	606
Мозырский НПЗ*		1 050,8	1 169	95
Бензин:	тыс.т	10 150	9 906	2 674
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 121	5 323	1 411
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 704	2 440	657
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 466	1 339	389
NIS*	тыс. т.	860	804	191
Мозырский НПЗ*		241	299	26
Дизельное топливо	тыс.т	11 732	11 760	2 930
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 338	6 317	1 613
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 134	2 160	519
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 189	2 177	524
NIS*	тыс. т.	1 071	1 106	240
Мозырский НПЗ*		347	388	34
Мазут	тыс.т	7 103	7 020	1 910
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 463	1 159	360
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 891	2 872	790
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 383	2 643	654
NIS*	тыс. т.	366	346	80
Мозырский НПЗ*		374	372	26
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 693	2 990	629
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 516	1 708	361
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	658	630	127
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	446	543	116
NIS*	тыс. т.	73	108	25
Мозырский НПЗ*		-	-	-

* 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 09.12.2002 № 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 переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Иркутск», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Краснодар» и подконтрольные ОАО «Газпром» общества: ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург». 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 промышленности и энергетики Российской Федерации от 01.02.2005 «Об организации работы по сбору и обработке информации по учёту производства и поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт»). 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 17.08.1995 № 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 2012 году Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 487,0 млрд. куб. м, в 2013 году в объеме 487,4 млрд. куб. м.

В 2014 году добыча газа по Группе Газпром составила 443,9 млрд. куб. м. Сокращение объемов добычи по сравнению с предыдущими периодами связано с относительно теплым зимним периодом 2013-2014 года, аномально теплыми осенью и декабрем 2014 года, а также со снижением спроса на газ в ближнем и дальнем зарубежье.

Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Песцового месторождения, расположенного вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность его эксплуатации.

В октябре 2012 г. с вводом газового промысла №2 общей производительностью 60 млрд куб м в год начата добыча газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении. В 2014 году на Бованенковском месторождении введен газовый промысел №1 производительностью 30 млрд куб м в год.

В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

В октябре 2013 г. в рамках реализации проекта «Сахалин-3» на шельфе Охотского моря введено в разработку Кириновское месторождение.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов акваторий Обской и Тазовской губ, шельфа Баренцева (Штокмановское месторождение) и Охотского морей, Восточной Сибири и 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.

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

Принятая ОАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2025 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Ключевые стратегические цели ОАО «Газпром нефть» на 2025 год:

В разведке и добыче:

- Добыча углеводородов - 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;
- Соотношение доказанных запасов к добыче – 20 лет;
- Доля добычи за пределами Российской Федерации – более 10%.

В переработке:

- Объём переработки в Российской Федерации – 40 млн. тонн в год;
- Выход светлых нефтепродуктов в Российской Федерации - 80%;
- Глубина переработки в Российской Федерации - 95%.

В сбыте и рознице:

- Объем продукции НПЗ, реализуемый через собственные каналы сбыта – 100%.

Реализация намеченных планов ОАО «Газпром нефть» на горизонте до 2025 года призвана создать наибольшую добавленную стоимость на вложенный капитал акционеров в нефтегазовой отрасли Российской Федерации.

Геологоразведочные работы, проводимые собственными силами группы компаний Газпром, будут направлены 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, Республике Саха (Якутия), Иркутской области, 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 г. № 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 г. № 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: Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Грязовец-Выборг, расширение ЕСГ для обеспечения поставок газа через Черное море в направлении Турции.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в обеспечении экспорта газа в данный регион отводится газопроводу «Северный поток» и газопроводу через Черное море в направлении Турции. Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

ОАО «Газпром» реализует экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «Северный поток».

Двухниточная газотранспортная система, проходящая через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны, позволила повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку проекта строительства морского газопровода через Черное море в направлении Турции.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай.

21 мая 2014 года ОАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту. Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку 38 млрд куб. м газа в год.

Контракт подписан на взаимовыгодных условиях и включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формула цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе и условие «бери или плати». Суммарный объем поставок газа – более 1 трлн куб.м за все время действия соглашения.

Поставки должны начаться по завершении строительства необходимой инфраструктуры на территории Российской Федерации и КНР (что, как планируется, произойдет в 2018 г.).

23 мая 2014 года подписан приказ о начале практической реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром» для поставки газа в Китай и утвержден комплексный план мероприятий.

В октябре 2014 г. в дополнение к коммерческому контракту подписаны Межправительственное соглашение и Техническое соглашение – приложение к Договору купли-продажи природного газа. Документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

В соответствии с договоренностью, достигнутой ОАО «Газпром» и CNPC, после подписания контракта в мае 2014 года сторонами были возобновлены переговоры по проекту поставок природного газа в КНР по «западному» маршруту. Так, в ноябре 2014 года в Пекине в рамках Саммита АТЭС между Россией и Китаем было подписано Рамочное соглашение о поставках газа по «западному» маршруту, которое отражает основные условия поставок (объем и срок поставок, уровень «бери или плати» и др.), а также определяет график работы над договором купли-продажи газа, техническим соглашением и межправительственным соглашением.

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение. По размеру запасов (категорий С1+С2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,45 трлн куб. м газа и около 88,8 млн. тонн нефти и конденсата. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25 млрд куб. м газа и не менее 1,5 млн тонн нефти в год.

В Якутии ОАО «Газпром» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелинское, Верхневилучанское, Тас-Юряхское и Среднетюнское месторождения.

«Сила Сибири» — газотранспортная система, предполагающая транспортировку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи на Дальний Восток России и в Китай.

Базовым месторождением Иркутского центра газодобычи является Ковыктинское газоконденсатное месторождение с запасами (категорий С1+С2) с учетом Хандинского лицензионного участка и Чиканского месторождения более 2,6 трлн куб. м газа. При полном развитии на месторождении возможно добывать до 35 млрд куб. м газа в год.

Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) в Амурской области ОАО «Газпром» построит Амурский газоперерабатывающий завод.

Обустройство газовой залежи Чаяндинского месторождения и строительство Амурского ГПЗ начнется в 2015 году.

Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано на конец 2018 года. К этому времени предусмотрен ввод в эксплуатацию первоочередного участка ГТС «Сила Сибири» от Чаяндинского месторождения до г. Благовещенска и далее до государственной границы с Китаем. Это позволит в 2019 году начать прямые поставки газа в Китай в соответствии с обязательствами, предусмотренными подписанным контрактом.

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.

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 - один из основных инструментов, позволяющий ОАО «Газпром» значительно расширить географию поставок природного газа и, соответственно, увеличить объемы экспорта. Основную часть объемов СПГ в портфеле компании планируется обеспечить за счет реализации собственных СПГ проектов Группы Газпром: «Балтийский СПГ», «Владивосток СПГ», возможного расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине, а в будущем Штокмановского проекта.

В феврале 2013 г. Правление ОАО «Газпром» одобрило «Обоснование инвестиций в проект строительства завода СПГ в районе г. Владивостока». Проект предполагает строительство на полуострове Ломоносова (бухта Перевозная) завода по производству сжиженного природного газа мощностью 10 млн. т СПГ в год (две технологические линии по 5 млн. т СПГ в год каждая) с возможностью расширения до 15 млн. т за счет строительства третьей линии в перспективе. Ввод первой линии завода СПГ запланирован в конце 2018 г. Ресурсной базой Проекта станет, прежде всего, газ Сахалинского центра газодобычи. Целевыми рынками сбыта являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

В рамках Петербургского международного экономического форума - 2013 в присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и Губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве при реализации проекта строительства завода по производству сжиженного природного газа в Ленинградской области («Балтийский СПГ»). Заявленная мощность данного завода составляет до 10 млн тонн в год.

В I квартале 2015 г. было одобрено «Обоснование инвестиций в строительство завода СПГ в Ленинградской области («Балтийский СПГ») и определено место размещения сухопутного завода СПГ в районе порта Усть-Луга.

На текущий момент портфель поставок СПГ Группы Газпром состоит из объемов с проекта Сахалин-2, а также объемов, закупаемых у третьих сторон с СПГ-проектов за рубежом. Такая структура портфеля позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки.

Основными направлениями поставок СПГ являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к увеличению спроса на СПГ в развивающихся странах Азии с растущей экономикой (Индонезия, 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, Аргентина уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

Важно отметить, что Совет директоров ОАО «Газпром» поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающие своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

В январе 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore и Yamal Trade был заключен долгосрочный договор купли-продажи сжиженного природного газа (СПГ) с проекта «Ямал СПГ» с поставкой в пункте перевалки в Европе. Контракт предусматривает поставку 2,9 млн тонн СПГ в год. Срок действия договора составляет более 20 лет. СПГ будет поставляться на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона, преимущественно в Индию.

В мае 2014 г. был подписан контракт купли-продажи природного газа с компанией CNPC в отношении поставок в КНР по «восточному» маршруту. Поставки должны начаться по завершении строительства необходимой инфраструктуры на территории Российской Федерации и КНР (что, как ожидается, произойдет в 2018 г.). Объем поставок по контракту составляет до 38 млрд. куб. м природного газа в год в течение 30 лет.

В октябре 2014 г. Правительством России и Правительством Китайской Народной Республики подписано соглашение о сотрудничестве в сфере поставок природного газа по «восточному» маршруту, регламентирующее предоставление необходимых мер содействия компаниям в реализации проекта.

В соответствии с договоренностью, достигнутой ОАО «Газпром» и CNPC, возобновлены переговоры между компаниями по проекту поставок природного газа в КНР по «западному» маршруту. В ноябре 2014 г. ОАО «Газпром» и CNPC подписали соответствующее Рамочное соглашение.

В настоящее время на территории России эксплуатируется 26 объектов подземного хранения газа, которые являются главным механизмом сглаживания сезонной неравномерности потребления газа.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России.

Приказом ОАО «Газпром» «О развитии системы ПХГ на территории Российской Федерации на 2015-2017 годы» от 16.12.2014 № 592 утверждены «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа и газотранспортной системы на территории Российской Федерации на 2015 - 2017 годы».

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов оперативного резерва газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;*
- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и обустройства новых ПХГ.*

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство трех новых подземных газохранилищ (Калининградского, Волгоградского в соляных отложениях и Беднодемьяновского в водоносной структуре), продолжается развитие Удмуртского резервирующего комплекса ПХГ, реконструкция и расширение действующих ПХГ (9 объектов), на стадии экспертизы проекта находится проектная документация по Арбузовскому ПХГ (Республика Татарстан), Шатровскому ПХГ (Курганская обл.), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ. Ведутся геологоразведочные работы для изучения возможности хранения гелиевого концентрата на Дальнем Востоке (г.Благовещенск, г.Белогорск).

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, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам Газпром использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Haidach), Великобритании (ПХГ компании Vitol), Германии (ПХГ Rehden, ПХГ Katharina), Голландии (ПХГ Бергермеер), Латвии (Инчукалнское ПХГ), Сербии (ПХГ Банатский Двор), Армении (Абовянская СПХГ) и ПХГ в Беларуси. Кроме того, осуществляется строительство новых объектов подземного хранения газа в Европе.

К сезону отбора 2014-2015 гг. объем активного газа в ПХГ Западной Европы наращен до уровня 5,7 млрд.куб.м и 2 млрд. куб. м газа в Инчукалнском ПХГ. Таким образом, максимальная суточная производительность на отбор газа Общества из ПХГ Западной Европы в сезон отбора 2014-2015 гг. составляет 74,6 млн. куб. м.

Отбор газа в I квартале 2015 г. из европейских ПХГ составил 2,25 млрд куб. м. газа. Максимальная суточная производительность в сезон 2014/2015 составила 41 млн. куб. м./сут.

С приобретением ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») на территории Республики Беларусь Газпром стал владельцем трех объектов хранения газа – Прибугского, Осиповичского и Мозырьского суммарной активной мощностью 1035 млн. куб. м.

На территории Республики Армения Газпром эксплуатирует Абовянскую станцию подземного хранения газа активной емкостью 135 млн. куб. м.

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.

Руководствуясь Постановлением Правления ОАО «Газпром» №5 от 27 января 2011 г. «О наращивании мощностей ПХГ Общества в зарубежных странах» реализуются самостоятельные инвестиционные проекты в области ПХГ, позволяющие гибко использовать емкости ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

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

Haidach (Хайдах). В 2005 г. совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Хайдах, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В апреле 2011 г. строительство ПХГ

было завершено. 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*. В 2012 г. введена в эксплуатацию вторая каверна на ПХГ «Катарина» и активный объем газохранилища доведен до уровня 115 млн куб. м. В 2014 г. введена в эксплуатацию третья каверна, что позволило увеличить активный объем ПХГ до 169 млн. куб. м. 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 пиковое газохранилище с мощностью отбора в 26 млн куб. м. в сутки. Предполагается, что проект выйдет на запланированный активный объем к 2025 г.

Банатский Двор. В 2011 г. пущено в эксплуатацию ПХГ обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Активный объем первой очереди - 450 млн куб. м., производительность 5 млн куб. м./сутки, в последующем возможно расширение до 1000 млн куб. м. активного объема и суточной производительности 12 млн куб. м. Доля Группы Газпром в проекте составляет 51%.

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» поставило 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. Данные мощности ОАО «Газпром» доступны с 2014 г.

ПХГ Бергермеер функционирует 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 обеспечивает безопасный режим работы газопровода «Северный поток» при изменениях в отборе газа покупателями.

ПХГ Дамборжице. 20 марта 2013 г. подписано Соглашение о Совместном Предприятии (СП) с Группой компаний «Моравске нафтовы доли» по реализации Проекта ПХГ Дамборжице в Чехии. 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 2014 г. привлечено проектное финансирование для СП в размере 100 млн. евро, а также завершена закачка буферного газа в ПХГ. В настоящее время ведется активная инвестиционная фаза проекта.

Группа Газпром располагает в СП долей в 50%. Начало эксплуатации ПХГ запланировано на 2016 г.

Также для обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром, осуществляется аренда краткосрочных мощностей по хранению газа.

ПХГ Великобритания. В июле 2005 г. было подписано 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 2016 г.

В третьем квартале 2014 года были заключены соглашения по хранению газа на предстоящий зимний период на территории Австрии с компаниями *OMV Trading* и *RAG ES* с суммарной активной емкостью 400 млн. куб. м и суточной производительностью 5,5 млн. куб. м. Также подписано соглашение на хранение до 700 млн куб. м газа на 2014-2015 гг. с венгерской компанией *MFGK* с максимальной суточной мощностью отбора 10 млн куб. м. В 2014-2015 гг. также использовались арендованные мощности ПХГ компании Витол в Германии, активная емкость которых составила 500 млн.куб.м с производительностью 8 млн.куб.м в сутки.

Другие проекты. Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Турции, Германии, Сербии и других странах.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности

и экологической безопасности предприятий. 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 г. №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 г. Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ОАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортёрами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» продолжает работу на рынках газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющих 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 1 837 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс протяженностью 1 354 км, включая одну компрессорную станцию мощностью 32 МВт, с производительностью 5,5 млрд куб. м 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 г. 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.

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.

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 г. 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 г. №34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 г. Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. №872 и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 году уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 г. №1319).

29 декабря 2009 г. 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 Обществе ведется активная работа по дальнейшему развитию системы планирования с использованием СЦП. В частности, осуществляется работа по распространению системы планирования с использованием СЦП на зарубежную деятельность, нефтяной и электроэнергетический бизнес. Продолжается работа по интеграции системы планирования с использованием СЦП с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.

21 октября 2014 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил Положение о ключевых показателях эффективности (КПЭ) компании. Документ разработан с учетом подготовленных Минэкономразвития России и Росимуществом Методических указаний, а также действующих в ОАО «Газпром» систем показателей. Положение закрепляет ключевые показатели эффективности для оценки деятельности руководящих работников Компании, мотивации членов Совета директоров и принятия кадровых решений.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

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

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром добыча Астрахань"*

Место нахождения

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, литер А

ИНН: *3006006420*

ОГРН: *1023001538460*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: *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 переработка»*

место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, Ханты Мансийский автономный округ -Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16*

ИНН *1102054991*

ОГРН *1071102001651*

доля *ОАО «Газпром» в УК - 100 %*

доля *ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 99 %*

доля *ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 1 %*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале 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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: 3445042160

ОГРН: 1023403849182

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения
603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11
ИНН: **5260080007**
ОГРН: **1025203016332**

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

участие в подконтрольной организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

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

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Надым"**

Место нахождения

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: 1028900620264

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единый исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Оренбург"**

Место нахождения

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: **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 переработка»**

место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты Мансийский автономный округ -Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16**

ИНН **1102054991**

ОГРН **1071102001651**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 99 %**

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 1 %**

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, %
Кияев Владимир Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

443068 Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106 корп. А стр. 1

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, %
Гайворонский Александр Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д. 15

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	акций эмитента, %
Созонов Петр Михайлович		

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		

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, %
Мазанов Сергей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а
ИНН: **6453010110**
ОГРН: **1026403049815**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ямбург"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ноябрьск"**

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспорт"**

Место нахождения

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

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, %
Бурмистрова Елена Викторовна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

Дополнительная информация:

На Очередном общем собрании учредителей в 2014 году полномочия членов Правления не продлены.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром флот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром флот"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: 1027700198635

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром комплектация"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7740000044**

ОГРН: **1027700501113**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
Описание основного вида деятельности общества:
материально-техническое обеспечение

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Место нахождения

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"

ИНН: **7736046504**

ОГРН: **1025007509768**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

организация и выполнение воздушных перевозок

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в	Доля
-----	---------------------	------

	уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

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, %
Семиколенов Артем Викторович		

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, %
Шадрин Евгений Леонидович		

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		

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, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: *5003065767*

ОГРН: *1075003001820*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *%*

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

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, д. 52 "з"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **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 ООО «Газпром центрремонт» -100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» - 99,99%**

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» - 0,01%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

		акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром переработка"**

Место нахождения

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

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

ИНН: 2308128945

ОГРН: 1072308003063

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Оренбург"**

Место нахождения

460027 Россия, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 60 А

ИНН: 5610113519

ОГРН: 1075658006225

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **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 ООО «Газпром центрремонт» - 100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 99,99%**

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 0,01%**

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, %
Гладков Павел Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геологоразведка"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

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

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест"**

Место нахождения

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения

Россия, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 9

ИНН: **2721152331**

ОГРН: **1072721020041**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром центрремонт"**

Место нахождения

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Кравченко Константин Валерьевич		
Алимов Сергей Владимирович		
Проскуряков Александр Михайлович		
Горбунов Сергей Константинович		

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 Южно-Сахалинск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, д. 40

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, %
Кроха Владимир Алексеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром 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

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

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

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

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д.6, лит. Д**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **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, %
Каунев Сергей Анатольевич		

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, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»*

место нахождения: *117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1*

ИНН *7726588547*

ОГРН *1087746212388*

доля *ОАО «Газпром» в УК - 100 %*

полное фирменное наименование: *Gazprom Holding Cooperatie U.A.*

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

ИНН *не применимо*

ОГРН *не применимо*

доля участия *ОАО «Газпром» - 99,9997 %*

доля участия *ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %*

доля *Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Газпром Финанс Б.В. - 99,99944 %*

доля *ОАО «Газпром» в УК Газпром Финанс Б.В. - 0,00056 %*

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: ***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 капитал»***

место нахождения: ***117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1***

ИНН ***7726588547***

ОГРН ***1087746212388***

доля ***ОАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Cooperatie U.A.***

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

ИНН ***не применимо***

ОГРН ***не применимо***

доля участия ***ОАО «Газпром» - 99,9997 %***

доля участия ***ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %***

доля ***Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom EP International BV. - 99,979 %***

доля ***ОАО «Газпром» в УК Gazprom EP International BV - 0,021 %***

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: ***Наблюдательный совет общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148

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 (председатель)		
Ван Поланен Карел Бернард		
Гугина Ольга Юрьевна		

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: *97.011%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

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

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Руйтер		
Коттерман Геррит Вильгельмус Эверардус		
Нагель Франсискус Хуберт Герард		
Одеров Павел Валерьевич		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1**

ИНН **7726588547**

ОГРН **1087746212388**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

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

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля участия **ОАО «Газпром» - 99,9997 %**

доля участия **ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %**

доля **Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 2,989 %**

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: **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 инвест»**

место нахождения: **194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**

ИНН **7810483334**

ОГРН **1077847507759**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром инвест» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг» - 99 %**

доля голосов **ОАО «Газпром инвест» в ЗАО «Газпром инвест Юг» - 99 %**

доля **ОАО «Газпром» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг» - 1%**

доля голосов **ОАО «Газпром» в ЗАО «Газпром инвест Юг» - 1%**

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

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест"**

Место нахождения: **194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть шельф"**

Место нахождения

115162 Россия, г. Москва, Лестева, д. 8, корп. 1

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: **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 ОАО «Газпром нефть» - 90 %**

доля голосов **ОАО «Газпром» в ОАО «Газпром нефть» - 90 %**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпром нефть шельф» - 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

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"**

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		
Прозоров Сергей Фролович	0.000148	0.000148
Касьян Елена Борисовна		
Одеров Павел Валерьевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган общества**

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

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович (председатель)		
Войтов Павел Михайлович		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Каминский Леонид Владимирович		
Пучило Михаил Николаевич		
Шабан Андрей Николаевич		
Ляшенко Юрий Васильевич		
Кушнер Лариса Николаевна		
Свентицкий Василий Иванович		

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	Доля принадлежащих
-----	---------------------------------------	--------------------

	эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Элькин Максим Константинович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		
Крючкова Ольга Юрьевна		
Петренко Александр Александрович		

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, %
Серета Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Едиличный 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, %
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

место нахождения **41 Vine Street, London EC3N 2AA, United Kingdom**

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля **ОАО "Газпром" в УК - 100%**

доля **"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%**

доля голосов **"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%**

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)	0.000232	0.000232
Хатьков Виталий Юрьевич		
Антонова Светлана Владимировна		
Лобанова Татьяна Петровна		
Золотов Кирилл Вадимович		

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром торгсервис"**

Место нахождения

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

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А**

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	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Гараев Марат Марселович		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232

Единоличный исполнительный орган общества

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

Дюков Александр Валерьевич		
----------------------------	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Баранов Виталий Витальевич		
Антонов Игорь Константинович		
Дыбаль Александр Михайлович		
Илюхина Елена Анатольевна		
Барышников Владислав Валерьевич		
Янкевич Алексей Викторович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование *Gazprom Finance B.V.*

место нахождения: *Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам*

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля *ОАО «Газпром» в УК – 0,00056 %*

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, Хабаровский р-н, с. Ильинка, ул. Солнечная, д. 1

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		
Горбунов Сергей Константинович		
Воробьев Всеволод Станиславович		
Грохотова Наталья Анфиногентовна		
Титов Анатолий Иванович		

Едиличный 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: **Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром Армения"**

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: **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, 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)	0.000232	0.000232
Карпель Елена Евгеньевна		
Фролов Александр Александрович		
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Арутюнян Вардан Рубикович		
Васильев Николай Вячеславович		
Касьян Елена Борисовна		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Федоров Денис Владимирович		

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	Доля принадлежащих
-----	---------------------------------------	--------------------

	эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович (председатель)		
Белевитин Антон Александрович		
Тадевосян Грант Хачикович		
Тернюк Александр Михайлович		
Мовсесян Карен Юрьевич		
Иванов Юрий Александрович		
Бабич Максим Борисович		
Фролов Александр Александрович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **75%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **75%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Хабибуллин Дамир Ядитович		
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич		

Едиличный 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

Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Фуриштатская, д. 10, литера Б

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) едиличный 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, %
Сироткин Михаил Владимирович (председатель)		
Сергиенко Андрей Викторович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Лукьянчинков Михаил Иванович		
Петренко Вадим Евгеньевич		
Зелько Рунь		
Стрельцов Тимофей Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпромнефть"**

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

доля голосов **ОАО "Газпромнефть" 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: **ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: 1834100050

ОГРН: 1021801586047

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **51%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **56.68%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	0.000148	0.000148
Тумаев Владимир Алексеевич		
Щеголева Анна Андреевна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонов Алексей Викторович		
Голованов Юрий Михайлович		
Петренко Александр Александрович		

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 (председатель)		
Солохин Дмитрий Юрьевич		
Рузанов Дмитрий Васильевич		
Стручков Алексей Александрович		
Веретенников Сергей Николаевич		
Закиров Рустам Нургалиевич		
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)	0.000232	0.000232
Зееле Райне		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Мерен Марио		
Бергмайер Штефан		
Душко Александр Павлович		

Единоличный 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» - 0,001%**

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

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		
Вашкевич Алексей Александрович		
Шульев Юрий Викторович		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"***

Место нахождения

650036 Россия, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 2

ИНН: ***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		
Ползик Виталий Сергеевич		
Илюшина Елена Сергеевна		
Бобров Алексей Владимирович		
Шурыгин Александр Владимирович		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Председатель Совета директоров не избирался.

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

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

Место нахождения

460000 Россия, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1

ИНН: *5610029842*

ОГРН: *1025602725862*

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 «Газпром нефть Оренбург» - 100%**
доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпром нефть Оренбург» - 100%**

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)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Баранов Виталий Витальевич		

Едиличный 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

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%**

доля **ОАО "Газпром нефть" в ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" - 100 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

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		
Ефимычев Роман Вячеславович		
Кадагидзе Леван Давидович		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

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» - 98,9%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 98,7%**

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

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,3%**

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		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

644099 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	Доля принадлежащих
-----	---------------------------------------	--------------------

	эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Бобров Алексей Владимирович		
Матлашов Иван Андреевич		
Илюшина Елена Сергеевна		
Ползик Виталий Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

644040 Россия, г. Омск, 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 - ОМНПЗ» - 100%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть - ОМНПЗ» - 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		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЮУНГ"**

Место нахождения

460000 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Кобозева д. 1

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» - 86,38%**

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, %
Шульев Юрий Викторович (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Левинсон Наталья Лазаревна		
Жечков Михаил Александрович		
Гладченко Антон 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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Северо-Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад"**

Место нахождения

191024 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 12-14, литер А

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)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Бобров Алексей Владимирович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

628011 Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

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

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		
Билинчук Александр Васильевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

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

ИНН *7728678933*

ОГРН *5087746602510*

доля *ОАО «Газпром нефть» в УК - 100%*

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 - 99,999%*

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

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-ЗС» в УК - 0,02%

доля голосов ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК - 0,02%

доля ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 99,98 %

доля голосов ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 99,98 %

доля ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 0,07 %

доля ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 99,93%

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)		
Балашова Лариса Владимировна		
Бобров Алексей Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

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

Место нахождения

117647 Россия, г.Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром» в УК – 90%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

вложения в ценные бумаги, собственность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, пос. Выгануровский, 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 ОАО «Газпромнефть-ННГ» – 99,02%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в ОАО «Газпромнефть-ННГ» – 99,02%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

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 «Заполярьефть» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Sibir Energy Limited**

Место нахождения

Великобритания, London EC3N 1DX England, Ibox house 42-47 Minories

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром» в УК – 90%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК Sibir Energy Limited - 99,96%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

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)		
Балашова Лариса Владимировна		
Абрамова Мария Викторовна		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**
Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Место нахождения

1010 Австрия, Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien, Osterreich

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит А**

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром» в УК – 90%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК Gazprom Neft Trading GmbH - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

импорт, экспорт, торговля товарами, в том числе углеводородами

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

Полное фирменное наименование: *Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad*

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

Место нахождения

Сербия, 12 Narodnog fronta Street, Novi Sad

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

Участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит А***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром» в УК – 90%***

доля ***ООО «Газпром нефть» в УК «NIS» a.d. Novi Sad» - 56,15%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча, переработка, сбыт нефти и нефтепродуктов

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

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

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Янкевич Алексей Викторович		

Бобков Александр Артурович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мартинович Никола		
Горан Кнежевич		
Даница Драшкович		
Шекшня Станислав		
Руттеншторфер Вольфганг		

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

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)	0.000232	0.000232
Акимов Андрей Игоревич		
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Одеров Павел Валерьевич		
Липский Игорь Иосифович		

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупенков Вячеслав Викторович		
Бирюлин Андрей Владимирович		

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 **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А**
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**
место нахождения **23, Markgrafenstrabeße, 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:
разведка и добыча углеводородов и их сбыт, владение и управление долями, консультационные услуги

Органы управления
Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

Наименование органа управления: **Административный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Матиас (председатель)		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Кочеврин Илья Юрьевич		
Шергер Петр		
Крупенков Вячеслав Викторович		
Одеров Павел Валерьевич		
Мышковский Евгений Валерьевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**
Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**

Место нахождения
Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place

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

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 Marketing & Trading Ltd. – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

торговля газом

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

Наименование органа управления: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Волков Петр Викторович		
Оганян Карен Иосифович		

Котульский Дмитрий Павлович		
Липский Игорь Иосифович		
Одеров Павел Валерьевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Global LNG Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Global LNG Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, London, Regent's Place, Triton Street, NW1 3 BF

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

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, Markgrafenstrasse, 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:

иные не квалифицированные услуги по обеспечению деятельности бизнеса

Органы управления

Наименование органа управления: **Директорат**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барно Фредерик		
Васильев Виталий Валерьевич		

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, г. Москва, поселение Сосенское, посёлок Газопровод, дом № 103 А**

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)	0.000148	0.000148
Бирюков Петр Павлович		
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Душко Александр Павлович		
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Ливинский Павел Анатольевич		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Бакатин Дмитрий Вадимович		
Федоров Денис Владимирович		
Березин Андрей Юрьевич		
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 (председатель)		
Андреева Елена Викторовна		
Осыка Александр Семенович		
Катиев Дмитрий Михайлович		
Ленев Сергей Николаевич		
Ефимова Анна Александровна		

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, корп. Литера 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, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ТГК-1» - 51,79%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ТГК-1» - 51,79%**

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)	0.000148	0.000148
Карапетян Карен Вильгельмович		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ежов Сергей Викторович		
Филиппов Андрей Николаевич		
Федоров Денис Владимирович		
Чуваев Александр Анатольевич		
Зотов Константин Юрьевич		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барвинок Алексей Витальевич (председатель)		
Лапутько Сергей Дмитриевич		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Маракин Юрий Вадимович		
Семёнов Геннадий Станиславович		

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, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А
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: **Общество с ограниченной ответственностью «Центрэнергоинвест»**

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729722060

ОГРН 1127747051585

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 99,99 %**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 0,01 %**

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» – 99,59%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,59%**

доля **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» – 0,237%**

доля голосов **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» - 0,237%**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ОГК-2» - 3,646%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ОГК-2» - 3,646%**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО «ОГК-2» - 73,416%**

доля голосов **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО «ОГК-2» - 73,416%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ОГК-2» - 0,19%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ОГК-2» - 0,19%**

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)		
Башук Денис Николаевич		
Ежов Сергей Викторович		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Долин Юрий Ефимович		
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Иванников Александр Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич (председатель)		
Земляной Евгений Николаевич		
Москвин Константин Владимирович		
Ерашов Сергей Сергеевич		
Лукьянов Владимир Григорьевич		
Сизев Сергей Анатольевич		
Вергейчик Олег Владимирович		
Клищ Лариса Владимировна		
Белецкий Андрей Олегович		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Регионгазхолдинг"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101, корп. 9

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, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

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» - 55,90%**

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, %
Еркулов Анатолий Станиславович (председатель)		
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Крон Михаил Альфредович		
Секарина Елена Александровна		
Гурин Александр Валерьянович		
Илясова Наталия Ивановна		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест РГК"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103

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, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ЗАО «Газпром инвест РГК» - 99,99%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ЗАО «Газпром инвест РГК» - 99,99%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

сдача внаем собственного недвижимого имущества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д. 17, лит.А корп. 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, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

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. Варишавская, 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

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения: **142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А**

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскгазпром"**

Место нахождения

634009 Россия, г. 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)	0.000232	0.000232
Кутепов Виталий Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибметакхим"**

Место нахождения

634067 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» – 99,998%**

доля **ОАО «Томскгазпром» в УК ООО «Сибметахим» – 0,002%**

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Место нахождения

10785 Германия, Berlin, Potsdamer Platz 10, Haus 2, 5.OG

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 – 0,021%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1**

ИНН **7726588547**

ОГРН **1087746212388**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

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

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля участия **ОАО «Газпром» - 99,9997 %**

доля участия **ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %**

доля **Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom EP International BV. - 99,979 %**

доля **Gazprom EP International B.V. в УК Gazprom International Germany 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, %
Юсупов Рустем		

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

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

Место нахождения

1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебаулейн, д. 13

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 Lairessestraat 77, The Netherlands (21 октября 2011 - Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands)*

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля *ОАО «Газпром» в УК – 97,011%*

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: ***Единоличный исполнительный орган***

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

Ефимочкин Егор Алексеевич		
Ангелов Сергей Иванович		

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: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

капиталовложения в ценные бумаги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Центрэнергогаз" открытого акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДОО "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 ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром» – 66,26%*

доля голосов *ООО «Газпром центрремонт» в ДОО «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, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильев Николай Вячеславович		
Душко Александр Павлович		
Булатов Александр Марселович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефтехим Салават"***

Место нахождения

453256 Россия, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 30

ИНН: ***0266008329***

ОГРН: ***1020201994361***

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 переработка»***

место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16***

ИНН 1102054991

ОГРН 1071102001651

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

доля голосов **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

производство нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **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 участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович (председатель)		
Алюшкин Павел Викторович		
Антонова Светлана Владимировна		
Афанасьев Игорь Павлович		
Караяков Рустам Абдулкадирович		
Каримов Айрат Азатович		
Паршиков Геннадий Петрович		
Тригубенко Елена Валерьевна		
Файзуров Данис Хасанович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МОЭК"**

Место нахождения

119048 Россия, г.Москва, ул. Ефремова, д. 10

ИНН: **7720518494**

ОГРН: **1047796974092**

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: **Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**

ИНН **7703323030**

ОГРН **1037739465004**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «МОЭК-Финанс»**

место нахождения: **111141, г. Москва, ул. Электродная, д.4 А**

ИНН **7720597270**

ОГРН **1077761679016**

доля **ОАО «МОЭК» в УК ООО «МОЭК-Финанс» - 100 %**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «МОЭК» - 90,05 %**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в ОАО «МОЭК» - 90,05 %**

доля **ООО «МОЭК-Финанс» в УК ОАО «МОЭК» - 8,91 %**

доля голосов **ООО «МОЭК-Финанс» в ОАО «МОЭК» - 8,91 %**

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)	0.000148	0.000148

Бирюков Петр Павлович		
Федоров Денис Владимирович		
Джамбулатов Заурбек Исламович		
Земляной Евгений Николаевич		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Шацкий Павел Олегович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Север"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Север"**

Место нахождения

625013 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, д. 163

ИНН: **7203058440**

ОГРН: **1027200785677**

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: **Российская Федерация, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103А**

ИНН **5003021311**

ОГРН **1025000653930**

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %**

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»*

место нахождения: *196128, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3*

ИНН 7805018099

ОГРН 1027804862755

доля *ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 100 %*

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общества «Газпром газораспределение»*

место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д.17, лит. А*

ИНН 7838306818

ОГРН 1047855099170

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%*

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Тюменоблгаз»*

место нахождения: *625013, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163*

ИНН 7203001570

ОГРН 1037200571880

доля *ОАО «Газпром» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 25,56%*

доля голосов *ОАО «Газпром» в ОАО «Тюменоблгаз» - 25,69 %*

доля *ОАО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 59,764%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение» в ОАО «Тюменоблгаз» - 60,070%*

доля *ОАО «Газпром газораспределение Север» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 9,69%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение Север» в ОАО «Тюменоблгаз» - 9,742%*

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Строительное управление «ТМРГ»*

место нахождения: *625504, Тюменская область, Тюменский район, п. Боровский, ул. Набережная, д.53 "А"*

ИНН:72150003283

ОГРН: 1027201592362

доля *ООО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «СУ «ТМРГ» - 99,9997%*

доля голосов *ООО «Газпром газораспределение» в ОАО «СУ «ТМРГ» - 99,9997%*

доля *ОАО «Тюменоблгаз» в УК ОАО «СУ «ТМРГ» - 0,0003%*

доля голосов *ОАО «Тюменоблгаз» в ОАО «СУ «ТМРГ» - 0,0003 %*

доля *ОАО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «Газпром газораспределение Север» - 96,041%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение» в ОАО «Газпром газораспределение Север» - 96,041%*

доля *ОАО «Тюменоблгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение Север» - 2,466%*

доля голосов *ОАО «Тюменоблгаз» в ОАО «Газпром газораспределение Север» - 2,466%*

доля *ОАО «СУ «ТМРГ» в УК ОАО «Газпром газораспределение Север» - 0,049%*

доля голосов *ОАО «СУ «ТМРГ» в ОАО «Газпром газораспределение Север» - 0,049%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа по трубопроводам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колимбет Даниил Вячеславович (председатель)		
Мещеряков Андрей Сергеевич		
Морозов Алексей Владимирович		
Коптелов Алексей Сергеевич		
Рыков Александр Владимирович		
Мысовских Татьяна Викторовна		
Лазарева Лариса Витальевна		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром межрегионгаз Север"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром межрегионгаз Север"*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, Галерная улица, д.20-22, лит.А*

ИНН: *8602300239*

ОГРН: *1038600549305*

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	792 168 215	343 345 481
Сооружения	14 982 035 360	9 826 462 704
Машины и оборудование	2 573 826 844	1 822 015 599
Транспортные средства	83 015 362	7 528 117
Инвентарь производственный и хозяйственный	7 083 648	5 759 074
Прочие	1 571 430	114 633
ИТОГО	18 439 700 859	12 005 225 608

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 амортизированным объектам, не списанным с баланса.*

Отчетная дата: **31.12.2014**

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	797 407 561	348 727 816
Сооружения	14 984 288 487	9 942 289 838
Машины и оборудование	2 573 733 816	1 857 030 007
Транспортные средства	83 028 484	7 806 968
Инвентарь производственный и хозяйственный	7 194 544	5 852 557
Прочие	1 571 942	117 467
ИТОГО	18 447 224 834	12 161 824 653

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 амортизированным объектам, не списанным с баланса.*

Отчетная дата: **31.03.2015**

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	689 033 046	396 535 936	31.12.2014	792 168 215	448 822 734
Сооружения	13 141 157 648	4 583 199 394	31.12.2014	14 982 035 360	5 155 572 656
Машины и оборудование	2 236 373 110	684 003 742	31.12.2014	2 573 826 844	751 811 245
Транспортные средства	73 067 358	66 346 564	31.12.2014	83 015 362	75 487 245
Инвентарь производственный и хозяйственный	6 186 522	1 228 769	31.12.2014	7 083 648	1 324 574
Прочие	1 377 824	1 276 905	31.12.2014	1 571 430	1 456 797
Итого	16 147 195 508	5 732 591 310		18 439 700 859	6 434 475 251

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 2014 года.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:

- метод прямого пересчета стоимости отдельных объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств;
- метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;
- метод аналогов на основе использования информации о сходных объектах, построенных, или приобретенных после оцениваемого.

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

По состоянию на 31 марта 2015 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2015 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

Раздел 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	2013	2014
Норма чистой прибыли, %	15.97	4.74
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.36	0.33
Рентабельность активов, %	5.79	1.54
Рентабельность собственного капитала, %	7.51	2.08
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	13.66	11.9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.11	0.10
Рентабельность активов, %	1.47	1.17
Рентабельность собственного капитала, %	1.90	1.57
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

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

Показатели за 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за 1-й квартал 2014 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2014 г.

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 2014 году произошло значительное снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с 2013 годом. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 15,97% до 4,74%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со значительным снижением значения показателя «Чистая прибыль» (-69,91%) при росте значения показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+1,45%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+1,45%) вызвано, в основном, увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+5,10%), выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки (ПНГП) (+13,32%) и выручки от предоставления услуг по организации транспортировки газа (+12,55%).

В 2014 г. произошло снижение доли выручки от продажи газа в общем объеме выручки от продаж с 74,17% до 72,36%.

Выручка от продажи газа по итогам деятельности Общества за 2014 год снизилась на 1,03%, в абсолютном выражении на 30 056 020 тыс. рублей.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке снизилась на 1,60% при росте средней расчетной цены продажи газа и снижении на 8,79% объемов реализации газа;*
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась на 2,66%, главным образом, за счет снижения на 20,03% объемов продаж газа при росте средней расчетной цены продажи газа;;*
- по странам Дальнего зарубежья снизилась на 0,25%, главным образом за счет снижения на 9,22% объемов продаж газа при росте средней расчетной цены продажи газа.*

На снижение показателя «Чистая прибыль» в большей степени оказало влияние:

- более значительное превышение в отчетном периоде начисленного резерва по сомнительным долгам отраженного по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах по сравнению с восстановленным резервом по сомнительным долгам, отраженным по статье 2340 «Прочие доходы». Восстановление резерва по сомнительным долгам отражено в сумме – 161 483 759 тыс. рублей. Начисление резерва по сомнительным долгам отражено в сумме - 418 132 304 тыс. рублей.*
- увеличение расходов по курсовым разницам по операциям в иностранной валюте отраженных по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 56,2584 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.).*

В I квартале 2015 года по сравнению с I кварталом 2014 года значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 13,66% до 11,90%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-10,96%) при росте выручки от реализации (+2,25%).

Рост показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызван, в основном, ростом выручки от предоставления услуг по организации транспортировки газа (+12,65%) и выручки от продажи газового конденсата (+47,24%).

В I квартале 2015 г. на долю выручки от продажи газа приходилось 76,89% от общего объема выручки от продаж по сравнению с 77,96% в аналогичном периоде 2014 г.

Выручка от продажи газа увеличилась по итогам деятельности Общества в I квартале 2015 года на 7 881 629 тыс. рублей или на 0,85% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке снизилась на 5,69% при незначительном росте средней расчетной цены продажи газа за счет снижения на 6,39% объемов реализации газа;*
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России увеличилась на 15,97%, за счет увеличения средней расчетной цены продажи газа из-за роста курса валют при снижении объемов продаж газа (-23,48%);*
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 1,92% за счет увеличения средней расчетной цены продажи газа из-за роста курса валют при снижении объемов продаж газа (-19,48%).*

На снижение показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в I квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом 2014 года в большей степени оказало влияние более быстрые темпы роста значения показателя «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» (+12,62%) по сравнению с темпами роста значения показателя «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+2,25%).

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

итогах деятельности в 2014 году незначительно снизился. Снижение данного показателя в большей степени связано с более быстрыми темпами роста балансовой стоимости активов (+12,85%) по сравнению с темпами роста выручки от реализации (+1,45%).

По итогам деятельности Общества за I квартал 2015 года показатель «Коэффициент оборачиваемости активов» практически остался на уровне аналогичного периода 2014 года, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне.

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 Общества в 2014 году по сравнению с результатами за 2013 год значительно снизились с 5,79% до 1,54% и с 7,51% до 2,08% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, снижением чистой прибыли Общества по итогам деятельности в 2014 году.

По итогам деятельности за I квартал 2015 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 1,47% до 1,17% и с 1,90% до 1,57% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь снижением чистой прибыли Общества.

В течение 2013-2014 года, а также в I квартале 2015 года ОАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2013	2014
Чистый оборотный капитал	1 236 543 452	1 366 661 577
Коэффициент текущей ликвидности	2.00	1.94
Коэффициент быстрой ликвидности	1.63	1.55

Наименование показателя	2014, 3 мес.	2015, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	1 554 182 372	1 548 803 891
Коэффициент текущей ликвидности	2.32	2.13
Коэффициент быстрой ликвидности	2.00	1.78

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:

Показатели за 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2014 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2014 г.

По состоянию на 31.12.2014 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2014 года показатель «Чистый оборотный капитал» ОАО «Газпром» составил 1 366 661 577 тыс. рублей, что на 10,52% выше аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Рост данного показателя по состоянию на 31 декабря 2014 года связан с более значительным увеличением в абсолютном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+347 002 016 тыс. руб.), по сравнению с краткосрочными обязательствами (не включая доходы будущих периодов) (+216 883 891 тыс. руб.). Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-16 124 266 тыс. руб.).

По состоянию на дату окончания I квартала 2015 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 548 803 891 тыс. рублей, что на 0,35% меньше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2014 года.

Незначительное снижение данного показателя по состоянию на 31 марта 2015 года в большей степени связано с более значительным ростом краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+193 892 521 тыс. рублей) по сравнению с ростом оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+188 514 040 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2014 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности снизились на 3,00% и 4,91% соответственно.

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более быстрым увеличением в относительном выражении краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+17,51%) по сравнению с увеличением оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+14,02%) и оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+12,13%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- *уменьшение на 7,25% 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;*
- *уменьшение на 9,53% по статье 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков», вследствие увеличения резерва по сомнительной дебиторской задолженности;*
- *увеличение на 274,25% по статье 1253 «Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч. валютные счета» за счет отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. В четвертом квартале 2014 г. произошло снижение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 56,2584 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.).*

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- *увеличение на 15,69% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств, а*

также отражения в бухгалтерской отчетности текущей части долгосрочных кредитов и займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 56,2584 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб.).

- увеличение на 101,08% по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. в сумме 51 253 268 и 22 374 990 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

По состоянию на 31 марта 2015 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 11,00% и 8,19% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2014 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более значительным увеличением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+16,50%) по сравнению с увеличением:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+6,91%);
- оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+3,68%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- увеличение на 147,37% по статье 1253 «Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч. валютные счета» за счет отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. (Справочно: курс доллара США на 31.03.2014 - 35,6871 на 31.03.2015 - 58,4643; курс Евро на 31.03.2014 - 49,0519 на 31.03.2015 - 63,3695).

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- увеличение на 174,35% по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов.

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 31.12.2014 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, 190000, 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: **601 244 207**

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): **На внеочередном общем собрании акционеров 30 сентября 2014 г. принято решение выплатить дивиденды за первое полугодие 2014 г. в размере 4,62 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 31 октября 2014 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 25 ноября 2014 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов - 17 октября 2014 года.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

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

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

6 089 000 001 ЕВРО x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 025 580**
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 «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

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	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 "О структуре Правительства Республики Беларусь" Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **229 288 192 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 146 440 960 белорусских рублей 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 «Газпром трансгаз Беларусь» в 2013 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2014 г. принято решение выплатить единственному акционеру дивиденды в размере 954,227 млрд. белорусских рублей. При этом общая сумма объявленных и выплачиваемых за 2013 год дивидендов в российских рублях по совокупности всех выплат эквивалентна 1 174,227 млрд. белорусских рублей.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **не позднее 31 мая 2014 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 2014 года: 12 736 496 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2014 года: 35 199 408 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»**

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: **167 688 199**

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 2014 год не выплачивался.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 495 409 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **50 009 тыс. руб.**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. руб.**

В период с 1 января 2014 года до 31 декабря 2014 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **2 063 тыс. руб.**

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.

ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

На 31.03.2015 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром нефть»**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 190000, 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: **601 244 207**

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): **На внеочередном общем собрании акционеров 30 сентября 2014 г. принято решение выплатить дивиденды за первое полугодие 2014 г. в размере 4,62 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 31 октября 2014 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам- не позднее 25 ноября 2014 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов- 17 октября 2014 года.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**
 Место нахождения эмитента: **Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands**
Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:
6 089 000 001 ЕВРО x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 025 580**

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 «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

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	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 "О структуре Правительства Республики Беларусь" Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **229 288 192 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

1 146 440 960 белорусских рублей 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 «Газпром трансгаз Беларусь» в 2013 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2014 г. принято решение выплатить единственному акционеру дивиденды в размере 954,227 млрд. белорусских рублей. При этом общая сумма объявленных и выплачиваемых за 2013 год дивидендов в российских рублях по совокупности всех выплат эквивалентна 1 174,227 млрд. белорусских рублей.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **не позднее 31 мая 2014 года.**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2014 года: 12 736 496 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2014 года: 35 199 408 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»**

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: **167 688 199**

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 3 месяца 2015 года не выплачивался.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2015 года составляет 495 409 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **50 009 тыс. руб.**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. руб.**

В период с 1 января 2015 года до 31 марта 2015 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.

ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.12.2014**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	9 026 991	1 455 353
ИТОГО	9 026 991	1 455 353

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

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.03.2015**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	9 055 863	1 695 591
ИТОГО	9 055 863	1 695 591

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

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.

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;
- расширение перечня товарной продукции за счет гелия и судового топлива в виде СПГ;
- обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.

Начиная с 2012 года, 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 2014 года и I квартала 2015 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 4 867 млн рублей и 214,7 млн. рублей соответственно.

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

В настоящее время ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 2 136 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 351 изобретения, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2014 года составил более 3 120,3 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

ОАО «Газпром» является лицензиаром по 78 лицензионным договорам (65 – о передаче права использования программы для ЭВМ и баз данных, 8 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 2 – о передаче права использования объектов авторского права).

*Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах,
используемых в собственном производстве*

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Клапан запорный электромагнитный	10214	18.11.2013
2.	Световое устройство	10215	20.11.2013
3.	Устьевое оборудование	10216	20.11.2013
4.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13.06.2001
5.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13.02.2002
6.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа (2009-2010)	26965	19.08.2002
7.	Нагреватель электрический	27142	28.02.2002
8.	Якорь для установки приборов в скважине	27155	05.09.2002
9.	Якорь для установки приборов на скважине	28726	12.11.2002
10.	Зажим для крепления приборов на кабеле	28727	12.11.2002
11.	Комплект оснастки для свабирования	29746	04.01.2003
12.	Устройство для передачи информации из скважины	31259	24.03.2003
13.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
14.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы.	35425	15.11.2001
15.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы.	36298	15.09.2003
16.	Нагреватель скважинный	37521	24.12.2003
17.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	39162	02.03.2004
18.	Овалометр для бесшовных труб.	40787	05.11.2003
19.	Устройство для наружного покрытия труб при сварке монтажных стыков.	41349	12.04.2004
20.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
21.	Гурбодетандер	46082	11.02.2005
22.	Гурбодетандер	46083	11.02.2005
23.	Измеритель косины реза торца трубы.	48407	29.06.2004
24.	Устройство для вывода кабеля из трубы в межтрубное пространство нефтяной или газовой скважины	52100	05.10.2005
25.	Якорь скважинный	52922	11.11.2005
26.	Растирочное устройство.	53406	23.05.2005
27.	Установка фракционирования углеводородов (2010-2012)	54805	17.11.2005
28.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17.08.2005
29.	Установка получения жидкого пропана (2009-2010, 2011-2013)	55108	23.12.2005
30.	Центробежный компрессор	55897	27.03.2006
31.	Устройство для доставки приборов в скважину	56473	21.04.2006
32.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
33.	Измеритель прогиба трубопровода.	56594	02.12.2005
34.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	57359	11.04.2006
35.	Устройство для установки приборов в скважине	58609	21.04.2006
36.	Дожимная компрессорная станция (2013-2014)	59751	13.02.2006
37.	Устройство для нагрева поверхности трубопровода.	60173	21.03.2006
38.	Муфта для ремонта трубопроводов	60174	08.08.2006
39.	Центробежный компрессор	60651	27.03.2006
40.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы.	60897	02.10.2006
41.	Привод для установки якоря в скважине	61343	18.05.2006
42.	Технологическая информационно-аналитическая система	62262	15.05.2006
43.	Устройство для установки приборов в скважине	62659	24.11.2006
44.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007
45.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
46.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12.03.2007
47.	Утяжелитель трубопровода	68635	13.06.2007
48.	Ловитель прибора в скважине	70925	04.06.2007
49.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
50.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа (2011-2013)	71410	20.08.2007
51.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17.01.2008
52.	Натяжной зажим	77114	27.05.2008
53.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
54.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
55.	Устройство для нагрева наружной поверхности трубопровода.	78554	24.04.2008
56.	Установка получения элементарной серы (2008-2009, 2010-2012)	80451	02.06.2008
57.	Муфта для ремонта трубопроводов	80534	10.09.2008
58.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02.06.2008
59.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
60.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29.01.2009
61.	Устройство для прокалывания трубы	82760	27.10.2008
62.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23.12.2008
63.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
64.	Блок насосной	85571	10.02.2009
65.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14.05.2009
66.	Скважинный извлекаемый струйный насос	88750	27.08.2009
67.	Устройство для измерения поляризованного потенциала	89117	08.09.2009
68.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08.09.2009
69.	Контейнер-пробоотборник	89607	05.05.2009
70.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
71.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18.08.2009
72.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
73.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	90625	02.06.2009
74.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08.06.2009
75.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I.A SERIES	91448	17.09.2009
76.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
77.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009
78.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
79.	Установка для разгазирования поршневых контейнеров	92186	12.11.2009
80.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
81.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009
82.	Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрической поверхности крупногабаритных деталей	95096	02.04.2010
83.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
84.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
85.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009
86.	Устройство для открытия входного канала приемной камеры глубинного всасывающего пробоотборника	101496	15.10.2010
87.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	101731	29.07.2010
88.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа (2013-2014)	101787	20.05.2010
89.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
90.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	102628	20.05.2010
91.	Боновое ограждение	102629	20.05.2010
92.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	102796	20.05.2010
93.	Поршневой компрессор	102972	12.10.2010
94.	Противень с двойным дном	104429	04.10.2010
95.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа (2012-2013)	106341	17.11.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
96.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	108162	30.09.2010
97.	Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных работ на объектах магистральных газопроводов	108656	06.05.2011
98.	Автономная аппаратура газодинамического каротажа	108800	29.03.2011
99.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
100.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	109212	09.09.2010
101.	Устройство для спуска и извлечения глубинного скважинного оборудования	109788	15.08.2011
102.	Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья	112193	29.08.2011
103.	Установка пиролиза	112194	26.07.2011
104.	Устройство для замены трубных пучков теплообменников	114678	10.05.2011
105.	Система для проведения работ по подготовке участка магистрального конденсатопровода к капитальному ремонту	117327	08.12.2011
106.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	119093	26.03.2012
107.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	119155	27.12.2011
108.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	119390	26.03.2012
109.	Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов	119415	03.04.2012
110.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
111.	Емкость для сбора конденсата и шлама	119845	17.01.2012
112.	Муфта извещателя	120288	28.02.2012
113.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	121025	09.06.2012
114.	Резьбовое соединение электросварных обсадных труб	122687	05.06.2012
115.	Диспетчерская информационно-аналитическая система	123554	04.07.2012
116.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	125623	09.11.2011
117.	Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами	127171	10.09.2012
118.	Автоматизированная информационно-аналитическая система мониторинга и ранней диагностики состояния технологического оборудования	127964	11.10.2012
119.	Лубрикатор геофизический	128653	10.10.2011
120.	Высокогерметичное износостойкое резьбовое соединение	129186	30.01.2009
121.	Установка подготовки газоконденсатного флюида	129839	27.08.2012
122.	Устройство для разделения сред	131158	19.03.2012
123.	Устройство для испытания образцов на малоцикловую усталость при чистом изгибе	131160	31.08.2012
124.	Переходная втулка	132011	09.11.2012
125.	Прокальвающий перфоратор с управлением от электропривода	133190	26.02.2013
126.	Кожухотрубчатый теплообменник	135099	20.05.2013
127.	Устройство для извлечения труб из трубных решеток теплообменных аппаратов	136129	09.11.2012
128.	Прокальвающий перфоратор с одной ступенью усиления	136852	19.07.2013
129.	Система утилизации тепла промышленного конденсата	137576	24.05.2013
130.	Подстанция водонапорная хранения и подачи питьевой воды	138143	28.08.2013
131.	Система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	138853	29.10.2013
132.	Устройство для дистанционного розжига факела	139074	21.08.2013
133.	Устройство для контроля коррозии	139152	16.07.2013
134.	Стенд для создания волнового воздействия на керновый материал коллекторов нефтегазоконденсатных месторождений	139629	05.11.2013
135.	Устьевое оборудование	141765	09.12.2013
136.	Клапан запорный электромагнитный	141841	09.12.2013
137.	Стенд для настройки и проверки работоспособности тензометрических датчиков	142021	18.02.2014
138.	Система газодинамических уплотнений	142754	13.11.2013
139.	Стенд для испытания и настройки отсекающего устройства	145179	26.05.2014
140.	Размагничивающая обмотка	146108	19.06.2014
141.	Устройство для приготовления поверочных газовых смесей	146957	02.06.2014
142.	Световое устройство	148458	09.12.2013
143.	Плита газовая (6 вариантов)	1291	31.10.2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
144.	Плита газовая (8 вариантов)	1624	02.06.2008
145.	Плита кухонная (4 варианта)	2226	01.04.2011
146.	Плита кухонная (4 варианта)	2270	17.05.2011
147.	Плита кухонная (10 вариантов)	2537	18.04.2012
148.	Воздухоочиститель (10 вариантов)	2647	24.07.2012
149.	Воздухоочиститель (10 вариантов)	2648	24.07.2012
150.	Плита кухонная (2 варианта)	2649	24.07.2012
151.	Плита кухонная (8 вариантов)	2650	24.07.2012
152.	Плита кухонная (20 вариантов)	2651	24.07.2012
153.	Фронтальная поверхность шкафа жарочного (3 вар.)	2849	17.04.2013
154.	Панель варочная	2850	17.04.2013
155.	Поверхность варочная	2851	17.04.2013
156.	Плита газовая	16474	31.10.2006
157.	Плита газовая	19025	02.06.2008
158.	Плита кухонная	22096	18.04.2012
159.	Плита кухонная (4 варианта)	23033	01.04.2011
160.	Плита кухонная (4 варианта)	23039	17.05.2011
161.	Плита кухонная	67053	05.02.2007
162.	Плита кухонная	67058	16.03.2007
163.	Плита кухонная	67063	23.07.2007
164.	Плита газовая (6 вариантов)	67372	01.11.2006
165.	Плита газовая (8 вариантов)	71554	09.06.2008
166.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	72234	23.01.2008
167.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	72235	23.01.2008
168.	Плита кухонная	81126	08.10.2010
169.	Плита кухонная (4 варианта)	81367	04.04.2011
170.	Плита кухонная (4 варианта)	82252	19.05.2011
171.	Плита кухонная (10 вариантов)	85960	19.04.2012
172.	Знак закрепления трассы газопровода	86705	02.11.2011
173.	Плита кухонная (8 вариантов)	86842	25.07.2012
174.	Плита кухонная (2 варианта)	86843	25.07.2012
175.	Способ переработки природного газа	2097648	24.03.1997
176.	Способ и устройство для теплового разрушения АСГПиЛЮ в нефтяных и газовых скважинах	2105134	12.03.1996
177.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	2109932	29.04.1996
178.	Универсальный взрывной патрон для производства ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2121654	29.04.1996
179.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26.05.1998
180.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26.05.1998
181.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласт и устройство для его осуществления	2124121	22.10.1996
182.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24.03.1997
183.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05.09.1997
184.	Способ борьбы с гидрато-парафино-смолообразованиями в трубах скважин	2134340	23.12.1997
185.	Футеровочное теплоизоляционное изделие	2135434	20.07.1998
186.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27.07.1998
187.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24.03.1997
188.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10.01.1999
189.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27.07.1998
190.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10.03.1999
191.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16.09.1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
192.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
193.	Способ получения теплоизоляционного элемента	2167053	16.05.2000
194.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16.05.2000
195.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
196.	Способ свабивания	2172392	20.03.2000
197.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20.03.2000
198.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
199.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20.03.2000
200.	Установка фракционирования углеводородов (2010-2012)	2178325	15.08.2000
201.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
202.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	2180717	26.06.2000
203.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
204.	Герметизирующая композиция для ремонтных и изоляционных работ в скважине	2183725	08.08.2000
205.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03.11.2000
206.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185498	25.12.2000
207.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185499	14.12.2000
208.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	2185509	03.11.2000
209.	Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом	2185974	23.01.2001
210.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
211.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
212.	Устройство для прикатки полимерного покрытия на стальные сварные трубы.	2186686	29.09.2000
213.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	2187726	05.09.2000
214.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	2188306	03.10.2000
215.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
216.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2189914	13.06.2001
217.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
218.	Ловитель хвостовиков	2190748	29.01.2001
219.	Регулярная насадка для тепло-и массообменных аппаратов	2192305	13.03.2001
220.	Устройство для установки якоря	2195543	13.03.2001
221.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	2195551	20.08.2001
222.	Корпус перфоратора	2198286	08.06.2001
223.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
224.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03.04.2001
225.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19.12.2001
226.	Способ гидравлической перфорации скважины	2221135	20.02.2002
227.	Способ осушки и очистки этановой фракции (2009-2010, 2013-2014)	2221626	19.08.2002
228.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18.02.2002
229.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05.04.2001
230.	Способ получения моторных топлив	2229498	12.03.2003
231.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
232.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
233.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27.11.2002
234.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
235.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
236.	Способ определения пластового давления	2239700	20.08.2002
237.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
238.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
239.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
240.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
241.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	31.05.2001
242.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19.01.2004
243.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19.01.2004
244.	Способ разделения продуктов гидроформилирования пропилена	2254323	13.01.2004
245.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
246.	Способ получения концентрата масляных альдегидов	2258059	05.05.2004
247.	Способ получения бутиловых спиртов	2259345	05.05.2004
248.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
249.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31.10.2003
250.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
251.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09.06.2004
252.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	2289689	24.12.2004
253.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09.06.2004
254.	Способ подготовки углеродного газа к транспорту	2294429	01.12.2004
255.	Способ подготовки углеродного газа к транспорту	2294430	14.06.2005
256.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26.10.2005
257.	Скважинная насосная установка	2298694	26.10.2005
258.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10.03.2006
259.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25.11.2005
260.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01.03.2006
261.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30.01.2006
262.	Геофизический груз	2307929	07.11.2005
263.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
264.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
265.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005
266.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
267.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
268.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
269.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007
270.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
271.	Способ антикоррозионной защиты трубопровода.	2340830	16.05.2007
272.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
273.	Способ фракционирования природного газа (2011-2012-2013)	2354901	20.08.2007
274.	Способ опорожнения участков трубопроводов от газа в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19.03.2008
275.	Способ обработки призабойной зоны пласта (2012-2013)	2368769	17.10.2007
276.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
277.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
278.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
279.	Прокальватель	2379486	09.10.2008
280.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08.12.2008
281.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2380699	08.07.2008
282.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
283.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
284.	Датчик коррозии	2386950	11.08.2008
285.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2389988	22.04.2009
286.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08.12.2008
287.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномёрзлых грунтов	2390621	08.12.2008
288.	Газораспределительное устройство	2394623	29.01.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
289.	Способ снижения величины крутящих моментов буровой установки на этапах предварительного расширения скважины и при подготовке скважины к протаскиванию в неё трубопровода	2399742	16.06.2008
290.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2400793	10.06.2008
291.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин	2411343	24.08.2009
292.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	2411358	08.09.2009
293.	Способ нанесения защитного покрытия на трубы.	2415332	05.10.2009
294.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	2420767	11.03.2009
295.	Система и способ интерактивного обучения	2420811	19.08.2009
296.	Вертлюг	2425951	12.10.2009
297.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	2426996	05.10.2009
298.	Фильтрующий элемент	2429044	25.02.2010
299.	Защитное донное крепление	2433220	03.11.2009
300.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	2433482	18.09.2009
301.	Сепаратор для очистки газа	2438757	23.07.2010
302.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2439530	02.08.2010
303.	Способ промышленной регенерации триэтиленгликоля	2446002	15.10.2010
304.	Буровая переносная установка	2446264	14.04.2010
305.	Десорбер	2452557	09.09.2010
306.	Способ диагностики технического состояния подземных трубопроводов (варианты)	2453760	18.12.2009
307.	Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть	2454535	24.11.2010
308.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2454692	05.05.2011
309.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	2456324	31.03.2011
310.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин с высоким избыточным давлением на устье	2456430	03.12.2010
311.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	2456747	07.02.2011
312.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	2458103	27.05.2011
313.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
314.	Способ продувки узлов очистки газа и устройство для его осуществления	2460000	06.10.2010
315.	Биметаллический датчик контактной коррозии	2463576	17.02.2011
316.	Способ повышения качества регенерации метанола из водометанольного раствора	2465949	30.09.2010
317.	Устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролегания трубопровода	2467123	12.01.2011
318.	Микросферический бицеолитный катализатор для повышения октанового числа бензина крекинга вакуумного газойля и способ его приготовления	2473384	25.08.2011
319.	Способ очистки сточных вод	2473469	05.08.2011
320.	Способ гидродинамических исследований нагнетательных скважин	2473804	24.08.2011
321.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2474671	15.03.2012
322.	Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП УКПГ газопромысловых объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474685	05.05.2011
323.	Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474753	05.05.2011
324.	Способ определения фильтрационных параметров пласта	2476669	15.09.2011
325.	Способ определения фильтрационных свойств совместно работающих пластов (варианты)	2476670	15.09.2011
326.	Способ измерения направления и скорости движения грунта относительно подземного трубопровода и устройство для его осуществления	2476747	27.12.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
327.	Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки	2478863	12.05.2011
328.	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	2479691	02.03.2011
329.	Способ получения трехмерного распределения проницаемости пласта	2479714	24.08.2011
330.	Способ оптимизации тока подмагничивания при контроле механических напряжений методом шумов Баркгаузена	2479838	27.12.2010
331.	Лубрикатор для исследования скважин	2480572	12.07.2011
332.	Лубрикатор для геофизических исследований и работ в газовых скважинах	2480573	13.10.2011
333.	Способ измерения параметров разрушающего испытания трубопроводов и комплекс для его осуществления	2482462	29.06.2011
334.	Способ создания депрессии на пласт для проведения скважинных исследований	2490446	12.12.2011
335.	Геофизический лубрикатор с испытательным устройством	2495224	06.02.2012
336.	Способ определения температуры кристаллизации парафинов в нефти	2495408	19.03.2012
337.	Способ распределения нагрузки между технологическими линиями цеха осушки газа газодобывающего комплекса	2497574	05.05.2011
338.	Противооползневое защитное сооружение	2498020	29.07.2011
339.	Противооползневое защитное сооружение	2498021	29.07.2011
340.	Способ выявления внутренних расслоений стенок труб	2499255	05.06.2012
341.	Способ измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения.	2499270	19.06.2012
342.	Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин	2502776	15.07.2011
343.	Способ и устройство бесконтактной внутрุตрубой диагностики подземных трубопроводов	2504762	12.09.2012
344.	Способ приготовления катализатора с низким содержанием редкоземельных элементов для крекинга нефтяных фракций	2509605	09.01.2013
345.	Способ определения места образования закупорки в трубопроводе	2518781	21.01.2013
346.	Вязущее (полиэтиленгудроновое вязущее – ПЭГВ) для дорожных покрытий	2519207	26.12.2012
347.	Вязущее (полиэтиленгудроновое вязущее с резиновой крошкой – ПЭГВ-Р) для дорожных покрытий	2519214	26.12.2012
348.	Способ эксплуатации скважины с помощью погружной электроцентробежной насосной установки	2519238	19.11.2012
349.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	2531979	25.03.2013
350.	Противооползневое защитное сооружение	2531986	18.06.2012
351.	Способ получения высокооктановых углеводородных смесей	2538089	13.11.2013

*Сведения об изобретениях и полезных моделях,
обладателем прав на которые является ОАО «Газпром»*

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
2.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
3.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
4.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
5.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
6.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
7.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
8.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
9.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
10.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
11.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
12.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
13.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
14.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
15.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
16.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
17.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
18.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
19.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
20.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
21.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
22.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
23.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
24.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
25.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	56408	04.05.2006
26.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	56409	04.05.2006
27.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
28.	Конструкция крепления грунтового откоса	57300	04.05.2006
29.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
30.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
31.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
32.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
33.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокльдистых пород	60983	04.09.2006
34.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
35.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
36.	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
37.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
38.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
39.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
40.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
41.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
42.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
43.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
44.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
45.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
46.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
47.	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
48.	Установка очистки газа от кислых компонентов	79449	04.08.2008
49.	Комбинированная система фильтрации	79802	01.09.2008
50.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
51.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом	79973	09.09.2008
52.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
53.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
54.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
55.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	82008	17.11.2008
56.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
57.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
58.	Двусторонняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом "ВНИИГАЗ"	84501	02.12.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
59.	Дегазатор конденсата	84736	12.03.2009
60.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
61.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
62.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
63.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
64.	Блок насосной	85571	10.02.2009
65.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
66.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
67.	Хранилище гелия	89660	29.06.2009
68.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
69.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	90204	14.09.2009
70.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	90456	18.09.2009
71.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	91134	07.09.2009
72.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	91178	10.08.2009
73.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95404	02.02.2010
74.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95405	05.02.2010
75.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
76.	Скважинный фильтр	96608	29.03.2010
77.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	96610	01.03.2010
78.	Силовая установка транспортного средства	96612	01.03.2010
79.	Установка для проведения исследований	96962	29.03.2010
80.	Форма для изготовления литых серобетонных изделий	97961	28.04.2010
81.	Комплекс для приготовления композиционного серобитума	97998	28.04.2010
82.	Комплекс для приготовления сероасфальта	98012	28.04.2010
83.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
84.	Установка для литья изделий из серобетона	98351	07.06.2010
85.	Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине	98589	28.04.2010
86.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
87.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
88.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
89.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
90.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
91.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
92.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
93.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
94.	Установка очистки природного газа высокого давления от гелия	114423	11.11.2011
95.	Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес	117563	15.02.2012
96.	Сеть газораспределения	117567	15.02.2012
97.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	118656	15.02.2012
98.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
99.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	121551	20.06.2012
100.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	121596	28.05.2012
101.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	121765	06.04.2011
102.	Внутритрубный многоканальный профилемер	131866	01.02.2013
103.	Резонансная система передачи электроэнергии	133367	05.07.2013
104.	Установка двухстадийного получения гелиевого концентрата из природного газа	134817	26.06.2013
105.	Конструкция многозабойной газовой скважины	137662	07.11.2013
106.	Конструкция многоствольной газовой скважины	137689	07.11.2013

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
107.	Конструкция многозабойной газовой скважины для беспакерной эксплуатации	137844	07.11.2013
108.	Устройство для очистки полости трубопровода	139817	12.02.2014
109.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	141798	12.02.2014
110.	Посадочный узел очистного устройства трубопровода	143302	11.09.2013
111.	Термокамера установки для калибровки скважинных термометров-манометров	143888	12.02.2014
112.	Установка переработки природного или попутного нефтяного газов	145567	18.07.2014
113.	Установка для подготовки газовой смеси	150781	27.06.2014
114.	Установка для компримирования газа	99085	07.06.2010
115.	Фильтр-сепаратор для дегазации и очистки пластовой воды, извлекаемой из метаноугольной скважины (варианты)	60391	14.04.2006
116.	Устройство для образования импульсного потока	61818	29.06.2005
117.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
118.	Автоматизированная система плавного пуска синхронного электропривода механизмов с высокомоментной нагрузкой	101598	05.05.2010
119.	Электропривод газоперекачивающего агрегата	107427	29.03.2011
120.	Устройство для контроля изоляции электродвигателя	121939	18.07.2012
121.	Автоматизированная система управления работой канализационной насосной станции	122102	22.06.2012
122.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
123.	Мощный СО2 - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
124.	Газотурбинная энергетическая установка	2098649	20.04.1995
125.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
126.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
127.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
128.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
129.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
130.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
131.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
132.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
133.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
134.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
135.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
136.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
137.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
138.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	2144609	21.04.1998
139.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997
140.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
141.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
142.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
143.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
144.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	2152817	15.11.1999
145.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2153571	14.09.1998
146.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
147.	Способ получения серного цемента	2154602	05.01.1999
148.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	2155960	23.11.1998
149.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
150.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
151.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
152.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
153.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
154.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
155.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
156.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
157.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	2162754	08.12.1999
158.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
159.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
160.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
161.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
162.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
163.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	2167181	27.07.1999
164.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
165.	Способ подвески обсадных колонн	2169251	08.12.1999
166.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	2170201	08.12.1999
167.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
168.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
169.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
170.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170810	13.05.1999
171.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170811	13.05.1999
172.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомшины	2171382	21.07.1999
173.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
174.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	26.06.1999
175.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	2173811	29.06.1999
176.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
177.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	2175711	15.03.2000
178.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
179.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
180.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
181.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
182.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
183.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
184.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	2183726	20.10.2000
185.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	2183742	01.08.2000
186.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
187.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
188.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
189.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
190.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
191.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
192.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
193.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
194.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
195.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
196.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
197.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
198.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
199.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
200.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
201.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
202.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
203.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
204.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
205.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
206.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
207.	Стеновая скважина	2194147	20.10.2000
208.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
209.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	2194843	18.12.2000
210.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
211.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
212.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
213.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
214.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
215.	Пакер	2198283	01.11.2001
216.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
217.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
218.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
219.	Рабочая лопатка турбомашин	2199669	26.01.2001
220.	Надроторное устройство турбомашин	2199680	26.01.2001
221.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
222.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
223.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
224.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
225.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
226.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
227.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	2204709	18.06.2001
228.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашин	2204723	15.05.2000
229.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
230.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
231.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
232.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	2209298	06.12.2001
233.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
234.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
235.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
236.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
237.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
238.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
239.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
240.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
241.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
242.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопроводов	2214546	04.11.2002
243.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
244.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
245.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
246.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
247.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	2215886	28.11.2001
248.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
249.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
250.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001
251.	Выхлопное устройство турбомашин	2220285	20.02.2002
252.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
253.	Волнолом	2223359	12.10.2001
254.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
255.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
256.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
257.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
258.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
259.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
260.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
261.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002
262.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
263.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
264.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
265.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
266.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
267.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
268.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
269.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
270.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
271.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	2239057	26.06.2003
272.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
273.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
274.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
275.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
276.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
277.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
278.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
279.	Камера сгорания газотурбинной установки	2250416	08.05.2003
280.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
281.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
282.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
283.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
284.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
285.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	2256155	13.01.2004
286.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
287.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
288.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
289.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
290.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
291.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
292.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
293.	Буровой раствор	2262524	12.03.2004
294.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
295.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магниевых порошках	2264620	02.06.2004
296.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
297.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
298.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
299.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
300.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
301.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
302.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
303.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
304.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
305.	Осмотическая энергоустановка непрерывного действия	2271463	26.06.2003
306.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
307.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
308.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	2274794	20.04.2005
309.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
310.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
311.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
312.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
313.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
314.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
315.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
316.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
317.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
318.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
319.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
320.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
321.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
322.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
323.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
324.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
325.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
326.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
327.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
328.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
329.	Водопрпускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
330.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
331.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
332.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
333.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
334.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
335.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
336.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
337.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
338.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
339.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
340.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308704	14.12.2005
341.	Буферная жидкость	2309175	22.12.2004
342.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
343.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
344.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
345.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006
346.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
347.	Насосная система	2315198	15.03.2005
348.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
349.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
350.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного	2320914	09.02.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	трубопровода, и распорная рамка для ПКБУ		
351.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
352.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
353.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
354.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
355.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
356.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
357.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
358.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
359.	Способ заканчивания скважин	2326232	29.03.2006
360.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
361.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
362.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
363.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
364.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
365.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
366.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	2332609	22.12.2004
367.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	2332610	22.12.2004
368.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
369.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	2336295	10.03.2004
370.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
371.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
372.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	2338834	28.09.2006
373.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
374.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
375.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
376.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
377.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
378.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	2344359	04.07.2007
379.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	2344360	04.07.2007
380.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
381.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
382.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
383.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
384.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
385.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	2356605	31.01.2008
386.	Состав для разрушения органотфильных глинистых образований, коагулирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
387.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19.11.2007
388.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
389.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19.11.2007
390.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
391.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
392.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
393.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
394.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
395.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
396.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
397.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
398.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
399.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
400.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
401.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
402.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
403.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008
404.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
405.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
406.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
407.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
408.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
409.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
410.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
411.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
412.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
413.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
414.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
415.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
416.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
417.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
418.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
419.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
420.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
421.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
422.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	2382808	01.09.2008
423.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
424.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
425.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
426.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
427.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
428.	Способ контроля балластирования трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
429.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
430.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
431.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
432.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
433.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
434.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
435.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
436.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
437.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
438.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
439.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
440.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
441.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
442.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
443.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
444.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
445.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	2400645	06.02.2009
446.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	2400793	10.06.2008
447.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
448.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
449.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	2410311	13.08.2009
450.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
451.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	2412438	10.08.2009
452.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
453.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	2415334	29.06.2009
454.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
455.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми нецементированными породами	2416025	13.04.2010
456.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
457.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
458.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
459.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
460.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422218	25.12.2009
461.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422347	25.12.2009
462.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
463.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
464.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
465.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
466.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
467.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
468.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	2424928	16.11.2009
469.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
470.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в	2426112	24.05.2010




№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	углеводородных продуктах и устройство для его осуществления		
471.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	2428375	11.01.2010
472.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	2428559	11.01.2010
473.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	2430021	29.04.2010
474.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
475.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	2431033	01.03.2010
476.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010
477.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
478.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной (варианты)	2433247	29.04.2010
479.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
480.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	2434040	15.03.2010
481.	Способ перевязки устья скважины	2434117	30.04.2010
482.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
483.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
484.	Способ закачивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
485.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
486.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
487.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
488.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
489.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
490.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
491.	Промышленный газовый хромограф	2439553	17.11.2010
492.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
493.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
494.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
495.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
496.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
497.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
498.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
499.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
500.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010
501.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
502.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010
503.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
504.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
505.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
506.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
507.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
508.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
509.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
510.	Способ определения состояния ледяного покрова	2449326	24.02.2010
511.	Плавающее устройство для сбора разлитой на воде нефти	2451133	03.09.2010
512.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
513.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010





№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
514.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011
515.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	2455477	07.02.2011
516.	Способ сооружения многозабойной скважины	2456426	07.02.2011
517.	Способ геохимической разведки	2456644	03.09.2010
518.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
519.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	2459948	14.03.2011
520.	Детектор контроля капельного уноса	2460045	30.03.2011
521.	Легучий ингибитор сероводородной коррозии стали	2460828	16.06.2011
522.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	2465218	16.06.2011
523.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	2465434	29.06.2011
524.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	2468059	14.09.2011
525.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2468186	29.06.2011
526.	Потоковый хроматограф	2468363	20.07.2011
527.	Способ очистки сточных вод от метанола	2468999	16.06.2011
528.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	2469242	06.04.2011
529.	Облегченная тампонажная смесь	2470979	21.07.2011
530.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471061	29.06.2011
531.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471062	29.06.2011
532.	Тампонажный раствор	2471846	20.07.2011
533.	Способ вытеснения жидкости из пласта	2471970	14.09.2011
534.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	2474752	20.01.2012
535.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	2475513	14.09.2011
536.	Способ получения метановодородной смеси	2478078	14.09.2011
537.	Защитное устройство для измерительных приборов	2479451	14.03.2002
538.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	2481375	08.12.2011
539.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	2482376	20.01.2012
540.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2483012	03.11.2011
541.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	2483091	02.12.2011
542.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	2483250	06.04.2011
543.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	2485283	20.01.2012
544.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	2485391	15.02.2012
545.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2485493	20.01.2012
546.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2488692	20.01.2012
547.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	2488849	15.02.2012
548.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	2502545	08.08.2012
549.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	2503878	28.05.2012
550.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2513400	12.11.2012
551.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	2516750	19.09.2012
552.	Способ определения координат места порыва подводного трубопровода	2511873	12.11.2012
553.	Способ разработки совместно залегающих углеводородов и гидроминерального сырья многопластового месторождения	2523318	01.03.2013
554.	Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	2528786	20.03.2013
555.	Способ и устройство для управления внутритрубным объектом	2528790	20.03.2013
556.	Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых	2528792	20.03.2013

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	газов и устройство для его осуществления		
557.	Способ разработки нефтегазоконденсатного месторождения (варианты)	2530031	07.08.2013
558.	Способ восстановления обводненной газовой или газоконденсатной скважины и предупреждения её обводнения при дальнейшей эксплуатации	2534291	07.08.2013
559.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов	2534374	07.08.2013
560.	Сорбент для очистки и утилизации отходов и грунтов, загрязненных нефтепродуктами	2534545	07.08.2013
561.	Сорбент для очистки и обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	2534547	07.08.2013
562.	Способ обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	2534787	07.08.2013
563.	Способ предотвращения детонации горючей газо-воздушной смеси в трубе и устройство для его осуществления	2537149	12.02.2014
564.	Способ сжижения природного газа и установка для его осуществления	2538192	07.11.2013
565.	Способ восстановления самозадавливающейся газовой скважины с аномально низким пластовым давлением	2539060	07.11.2013
566.	Способ определения сопротивления протяженному вязкому разрушению высокопрочных трубных сталей	2539111	21.12.2011
567.	Способ восстановления обводненной скважины	2543005	12.02.2014
568.	Способ кислотного продольно-щелевого гидравлического разрыва низкопроницаемого терригенного коллектора	2543004	12.02.2014
569.	Реагент для обезвреживания почвогрунтов, загрязненных углеводородами	2545296	07.11.2013
570.	Реагент для обезвреживания отходов, загрязненных углеводородами	2543896	07.11.2013
571.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов	2543897	12.02.2014
572.	Состав для временного блокирования продуктивного пласта на водной основе	2543003	18.03.2014
573.	Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт	2205272	13.06.2001
574.	Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений угля	2335634	06.07.2007
575.	Способ утилизации шахтного метана	2306423	09.08.2006
576.	Устьевое оборудование скважины, эксплуатируемой с помощью погружного штангового насоса	2250350	05.03.2004
577.	Способ повышения углеводородоотдачи топливного пласта	2246611	12.08.2002
578.	Центратор обсадной колонны	2285109	30.12.2005
579.	Сепаратор для очистки низконапорного газа, добываемого из метанугольной скважины	2287682	30.12.2005
580.	Способ разработки газоконденсатного месторождения с большим этажом газоносности с применением сайклинг-процесса	2434123	15.03.2010
581.	Способ контроля за газонефтепроявлением в скважине и устройство для его осуществления	2435026	02.04.2010
582.	Способ поиска месторождений углеводородов	2435179	05.10.2009
583.	Способ сжижения природного газа (варианты) и установка для его реализации (варианты)	2438081	04.07.2007
584.	Способ "ВНИИГАЗа" глушения скважины с аномально низким пластовым давлением	2439296	11.01.2009
585.	Пакер сдвоенный с приводом от вращения	2475621	08.09.2011
586.	Способ закрепления кровли призабойной зоны пласта	2480575	08.11.2011
587.	Способ глушения газовой скважины	2480577	08.11.2011
588.	Способ обнаружения повреждений трубопроводов при проведении операций налива сжиженных газов для предотвращения разливов	2173813	27.03.2000
589.	Способ регулирования технологических параметров магистрального газопровода при наличии участков с пониженными допустимыми давлениями газа	2238474	24.04.2003
590.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
591.	Способ обнаружения маркеров - параметрических рассеивателей	2441253	01.07.2010
592.	Гаситель пульсаций давления в газопроводе	2505734	28.11.2012


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

**Сведения о государственной регистрации товарных знаков
ОАО «Газпром» в Российской Федерации**

Газпром	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2011 года.
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 09 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2014 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года). Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 471032, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 сентября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499300, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499299, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от

	обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441096, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441095, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441154, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).


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.
GAZPROM	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 ОАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: 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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австрия, Алжир, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Венгрия,

Вьетнам, Германия, Испания, Италия, Казахстан, Китай, Куба, Латвия, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Монако, Монголия, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сербия, Словакия, Словения, Украина, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария):



Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 636372 от 18 мая 1995 года.



Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 670907 от 11 марта 1997 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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.

ГАЗПРОМ

Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.

GAZPROM

Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 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, Центрально-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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04 августа 2023 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.

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

GAZPROM

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. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27694, 27695, 27696, 27697, 27698, 27699, 27700 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147774 от 29 января 2013 года.

Декларация о праве собственности на товарный знак, заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3588/2013 от 04 апреля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13 от 18 февраля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004215 от 11 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46551, 46552, 46553, 46554, 46555, 46556, 46557 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44537 от 29 мая 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № ТМ381016 от 18 декабря 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по товарным знакам Южно-Африканской Республики №№ 2012/32619, 2012/32620, 2012/32621, 2012/32622, 2012/32623, 2012/32624, 2012/32625 от 26 сентября 2014 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 №№ 187573, 187572, 187571, 187644, 187643, 187642, 187640, 187638, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187627, 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. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27701, 27702, 27703, 27704, 27705, 27706, 27707 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147773 от 29 января 2013 года.

Декларация о праве собственности на товарный знак заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма № 3589/2013 от 04 апреля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004214 от 11 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46544, 46545, 46546, 46547, 46548, 46549, 46550 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № ТМ378602 от 18 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44555 от 29 мая 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по товарным знакам Южно-Африканской Республики №№ 2012/32626, 2012/32627, 2012/32628, 2012/32629, 2012/32630, 2012/32631, 2012/32632 от 26 сентября 2014 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 17 января 2011 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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830376577, 830376585, 830376593, 830376607, 830376615, 830376631, 830376569 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135252-С, 135265-С, 135254-С, 135255-С, 135256-С, 135257-С, 135264-С от 03 апреля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444008, 444007, 445548, 444006, 444005, 444004, 444003 от 17 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272464 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100667, 100668, 100669, 100670, 100671, 100672, 100673 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962867 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 19 февраля 2013 года и 20 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201857 от 12 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар №№ 67578, 67579, 67580, 67581, 67582, 67583, 67584 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Панамы №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314319, P314324, P314325, P314323, S049724, S049741, S049740, S049739 и S049738 от 10 января 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Республики Тунис № TN/E/2012/1467 от 24 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.565.503, 2.564.963, 2.564.964, 2.564.965, 2.564.966 от 20 ноября 2013 года и № 2.564.962 от 07 января 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156522, 156523, 156526, 156527, 156528 от 24 марта 2013 года, № 156525 от 11 июня 2013 года, № 156524 от 03 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441346

GAZPROM

от 10 февраля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 400019, 400018, 400017 от 14 июля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней –Даруссалам № 43,046 от 02 июля 2012 г.

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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 394231, 394232, 393121 от 19 марта 2014 года, №№ 402305, 402481, 402480 от 21 августа 2014 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 Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830370455, 830370463, 830370480, 830370501, 830370510, 830376623 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135253-С, 135263-С, 135258-С от 03 апреля 2012 года, №№ 138870-С, 138869-С, 138871-С от 13 августа 2013 года, 140652-С от 24 октября 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444016, 444015, 444014, 444012, 444011, 444010, 444009 от 17 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.485.575, 2.485.576, 2.485.577, 2.485.578, 2.485.579, 2.485.581 от 24 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272455 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100660, 100661, 100662, 100663, 100664, 100665, 100666 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962868 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 21 февраля 2013 года, 22 февраля 2013 года и 23 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и

торговли Доминиканской Республики № 201875 от 13 марта 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Панамы №№ 217036 01, 217037 01, 217038 01, 217039 01, 217041 01, 217042 01 и 217044 01.
Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314322, P314321, P314320 и S049737 от 10 января 2012 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401030 от 22 января 2014 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441347 от 10 февраля 2014 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401023 от 13 января 2014 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156507, 156510 от 25 марта 2013 года, №№ 156511, 156512, 156513, 156514 от 08 апреля 2013 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и поддержки развития Республики Чили № 1108052 от 30 июля 2014 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней –Даруссалам № 43,049 от 02 июля 2012 г.

ГАЗПРОМ

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231173, 231172, 231171, 231180, 231177, 231178 от 11 июля 2011 года и № 231179 от 07 сентября 2011 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00021 от 27 октября 2011 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156516, 156519, 156520, 156521 от 24 марта 2013 года, №№ 156517, 156518 от 25 марта 2013 года, № 156515 от 14 мая 2013 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 124298-С, 124299-С, 124300-С, 124301-С от 29 ноября 2010 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014658, 2012014659 и 2012014676 от 24 октября 2013 года, №№ 201201460, 2012014661, 2012014677 и 2012014674 от 28 октября 2013 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака патентного ведомства Танзании (Танганьика) № TZ/S/2012/704 от 13 сентября 2013 года, № TZ/T/2012/1680 от 18 июля 2014 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара (Танзания) №№ ZN/T/2012/641, ZN/T/2012/642, ZN/S/2012/360, ZN/S/2012/361, ZN/S/2012/355, ZN/S/2012/354, ZN/S/2012/353 от 12 ноября 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60701, 60702, 60703, 60704, 60705, 60706, 60707 от 20 июля 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Танзании №№ TZ/T/2012/1679 от 29 апреля 2012 года, TZ/S/2012/701 от 07 мая 2012 года, TZ/S/2012/703 от 07 мая 2012 года.

GAZPROM
GAZPROM

Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014665, 2012014666, 2012014663, 2012014668 и 2012014667 от 30 сентября 2013 года, № 2012014662 от 02 октября 2013 года, № 2012014664 от 24 сентября 2013 года.
Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60694,

60695, 60696, 60697, 60698, 60699, 60700 от 20 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара (Танзания) №№ ZN/T/2012/644, ZN/T/2012/645, ZN/S/2012/362, ZN/S/2012/356, ZN/S/2012/357, ZN/S/2012/358, ZN/S/2012/359 от 12 ноября 2013 года, № TZ/T/2012/1685 от 04 августа 2014 года, № TZ/T/2012/695 от 21 июля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Танзании №№ TZ/T/2012/1686 от 30 апреля 2012 года, TZ/S/2012/696 от 22 апреля 2012 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 Сербия № 60302 от 29 декабря 2009 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 Министерства экономики и развития Туркменистана № 11154 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914229 от 23 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06393 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 197071 от 17 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2085.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17307 от 19 сентября 2013 года.

Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558488 от 22 ноября 2013 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 Сербия № 60301 от 29 декабря 2009 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 Министерства экономики и развития Туркменистана № 11152 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06392 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41076.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17305 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41469 от 28 августа 2013 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 Сербия № 60299 от 29 декабря 2009 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 Министерства экономики и развития Туркменистана № 11151 от 02 ноября 2011 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06391 от 18 марта 2013 года.
Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41077.
Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17309 от 19 сентября 2013 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41468 от 28 августа 2013 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 Сербия № 60300 от 29 декабря 2009 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.
Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11153 от 02 ноября 2011 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914230 от 23 мая 2012 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 18 марта 2013 года.
Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2084.
Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 183267 от 24 сентября 2012 года.
Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17306 от 19 сентября 2013 года.
Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558454 от 19 декабря 2013 года.
Свидетельство о регистрации Национального института промышленной собственности Алжира № 80847 от 12 декабря 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60165 от 17 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 21116 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 Института интеллектуальной собственности Черногории № 06395 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41043.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10539.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60166 от 17 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 21115 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41042.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10547.



ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года.



GRAND HOTEL POLYANA

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года.

POLYANA

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182794 от 11 марта 2014 года.

ПОЛЯНА

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182795 от 11 марта 2014 года.

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:

	2010	2011	2012	2013	2014	2015 * ожд.
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	650,8	670,7	654,4	668,2	642,1	677,5
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	508,6	513,2	487,0	487,4	443,9	471,0
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	69,1%	69,5%

* I квартал – предварительный отчет, II, III, IV кварталы – план.

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 490-555 млрд куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где 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.

ОАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). 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 рыночной договорной основе.

Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что и на внутреннем газовом рынке цены должны поэтапно достигать экономически обоснованного уровня и поэтапно внедряться рыночные механизмы по их формированию. В качестве меры по повышению конкурентных преимуществ ОАО «Газпром» перед независимыми производителями необходимо осуществить скорейший переход от регулирования оптовых цен на газ к регулированию их предельного максимального уровня с целью обеспечения возможности Обществу продавать газ потребителям по ценам ниже регулируемых.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. №323 «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» (с учетом изменений, внесенных

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2014 г. №566), в целях развития рыночных принципов ценообразования, Обществу и его аффилированным лицам разрешено реализовывать по нерегулируемым государством ценам на организованных торгах (товарных биржах и торговых системах) начиная с 2013 года до 17,5 млрд. куб. м. газа.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 2 раздела II Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 4 июня 2014 года № А4-26-368 ОАО «Газпром» совместно с ЗАО «СПбМТСБ» и РДК (ЗАО) обеспечило принятие мер, необходимых для начала биржевых торгов природным газом на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже. Биржевая торговля газом является важным инструментом в области формирования рыночных принципов и повышения прозрачности ценообразования на рынке газа, возможностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования.

26 января, 19 февраля и 24 марта 2015 года на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже состоялись биржевые торги газом в Секции «Газ природный». При этом ОАО «Газпром» участвовало в торгах 24 марта, по итогам которых Общество реализовано 43,1 млн. куб. м газа. Уровень средних цен реализации газа продавцами по итогам трех торгов на балансовом пункте «КС Надым» превысил регулируемую оптовую цену для Ямало-Ненецкого автономного округа на 1,7%, а на балансовом пункте «КС Вынгапуровская» на 1,6%.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 года;
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год.

За 2014 год реализовано указанным выше группам потребителей 29,4 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемые оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 году Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым 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, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа и соблюдения прогнозируемой Правительством Российской Федерации динамики изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

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.

В качестве одного из основополагающих элементов экспортной стратегии Компании выступает принцип сохранения единого экспортного канала трубопроводного газа. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», который с учетом изменений, внесенных Федеральным законом № 318-ФЗ от 30.11.2013 г. предоставляет исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное

закрепление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа природного в газообразном состоянии.

Компания продолжает работу по повышению эффективности реализации российского газа на экспорт, проявляя гибкость в отношениях с партнерами. При этом Компания вынуждена делать уступки в отношении основных положений контрактов, определяющих баланс интересов между поставщиком и покупателем. Руководствуясь необходимостью учитывать требования как европейских партнеров, терпящих убытки от реализации газа по ценам хабов, так и регулирующих органов ЕС, Компания проводит последовательную адаптацию формулы цены газа по своим долгосрочным контрактам. При пересмотре контрактов она ставит перед собой задачу поддержания конкурентоспособности партнеров, занимающихся реализацией российского газа на европейском рынке, за счет сокращения разрыва между ценами хабов и контрактов, что достигается различными способами и их комбинацией.

В настоящее время в Европе цены хабов, фактически, превратились в основной ценовой ориентир для оптового рынка газа. Превращение цен хабов в «отраслевой стандарт» ценообразования либо закрепляется на законодательном уровне как обязательство партнеров Компании продавать газ в значительных объемах на хабах для придания последним ликвидности, либо за счет искусственного стимулирования конкуренции участникам рынка навязывается мнение, что только цены хабов являются рыночными. В этих условиях экспортеры и импортеры газа вынуждены вносить существенные изменения в ценовые формулы, все более отходя от нефтяной индексации, считавшейся ранее непоколебимым механизмом газового ценообразования. Изменения касаются не только способа расчета цены, но и структуры действующих контрактов в целом.

Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес планирования и соблюдения баланса интересов между поставщиком и покупателем. Она обеспечивает непрерывность и устойчивость инвестиционного цикла в отрасли по всей вертикали от скважины до конечного потребителя. Использование нефтепродуктовой индексации апробировано более чем 40-летней историей развития мирового рынка. В современных условиях нефтепродукты в газовой формуле играют роль универсального дефлятора. Их наличие не позволяет цене газа сильно оторваться от цен других сырьевых товаров. При этом, в текущих условиях снижения цен на нефть, сохранение механизма привязки цен газа к нефтепродуктовым котировкам позволило бы импортерам сократить затраты на приобретение газа.

Тем не менее, усилия Компании по сохранению механизма нефтяной индексации нивелируются действиями конкурентов. Так, например, крупнейший после Компании поставщик газа на европейский рынок, «Statoil» имеет привязку к ценам спотовых площадок в своих контрактах. Исключение составляют некоторые из них на рынках, где ликвидность хабов невысока. Норвежцы также выделяют не менее трети объемов добываемого газа для краткосрочных операций в режиме биржевых торгов без заключения долгосрочных контрактов и при наличии на хабах благоприятной ценовой конъюнктуры. При этом, привязке цен к торговым площадкам, в обязательном порядке сопутствует изъятие компанией «Statoil» дневной и значительной степени сезонной гибкости из контрактов.

Что касается других крупных поставщиков газа, в условиях сокращающейся добычи стратегия компании «Sonatrach» заключается в замене традиционных направлений экспорта на более выгодные: в частности, сжижение газа и перенаправление его на премиальные азиатские рынки.

Аналогичной стратегии придерживается и Катар, который добивается сокращения доли твердых обязательств по поставкам СПГ в рамках имеющихся у него контрактов с европейскими покупателями и увеличения в них доли «гибких» обязательств, дающих возможность отправлять газ не в Европу, а на более привлекательные рынки, где имеются возможности для арбитражных операций.

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, ОАО «Газпром» 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, в качестве моторного топлива, а также 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. ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом почти 68% российских потребителей.

4.7. 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 продолжающимся снижением спроса на газ. По предварительной оценке Европейской ассоциации газовых компаний (Eurogas), потребление природного газа в странах Евросоюза в 2014 г. на фоне чрезвычайно тёплых погодных условий снизилось на 11,2% по сравнению с 2013 г. и составило порядка 436,7¹ млрд куб. м. (источник: пресс-релиз Eurogas от 25.03.2015 г.).

Продолжающееся сокращение потребления газа объясняется следующими факторами: стагнацией промышленного производства в Европе, общим снижением спроса на электроэнергию и падением относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике по сравнению с субсидируемыми возобновляемыми источниками энергии и углем, цены на который существенно снизились на фоне увеличения импорта дешевого угля из США, низкой стоимостью квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц), а также ростом энергоэффективности и распространением энергосберегающих технологий, в частности, при строительстве новых зданий. Как ожидается, такая ситуация в европейской экономике сохранится в краткосрочной перспективе.

Вместе со снижением потребления сокращается и импорт газа в регион. Объемы экспорта ОАО «Газпром» в Дальнее зарубежье по итогам 2014 г. по сравнению с 2013 г. сократились в меньшей степени, чем потребление. В 2014 г., по данным ООО «Газпром экспорт», экспорт российского газа в Европу снизился на 9% до 146,6 млрд куб. м. Участники рынка предпочитали импортировать дополнительные объемы газа использованию уже накопленных его запасов в ПХГ, что объяснялось опасениями прерывания транзита газа из-за нестабильности на Украине. Кроме того, вследствие теплой погоды закачка началась раньше, чем в 2013 г. В конце года отборы сократились на фоне падения цен торговых площадок, а также, в связи с ожиданиями дальнейшего понижения контрактных цен по мере включения в опорный период более низких котировок нефтепродуктов.

Высокая неопределенность относительно уровня спроса на природный газ в регионе сохранится и будет обусловлена продолжением кризисных явлений в экономике Еврозоны, ужесточением регулирования энергетического сектора в странах ЕС, ростом конкуренции в газовой промышленности и корректировкой планов по развитию атомной энергетики. 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 техногенной катастрофы в Японии.

Последствия аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 г. в Японии продолжают оказывать существенное влияние на потребление СПГ. Ядерное производство, которое ранее обеспечивало около 30% производимой электроэнергии, снизилось в 2011 г. на 43%, в 2012 – на 89% и в 2013 – еще на 19%. Прекращение выработки энергии на атомных электростанциях Японии увеличило загрузку существующих газовых электростанций страны, что, в свою очередь, привело к существенному росту импорта Японией СПГ в последние годы.

В 2014 г. Япония увеличила импорт СПГ до 89 млн. т (на 1,2 млн. т выше уровня в 2013 г.), сохранив за собой лидирующие позиции в общемировой торговле СПГ с долей порядка 37% (источник: «The LNG Industry in 2014», GIINGL, апрель 2015 г.).

Вместе с тем, перспективы дальнейшего роста потребления газа в Японии будут в значительной степени определяться результатами реализации озвученных правительством Японии в 2014 г.

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

планов по перезапуску существующих атомных электростанций по итогам проведения их масштабных испытаний.

- 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 технологий. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять собственные 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 со снижением цен на жидкие углеводороды, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков газа, включая 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.

4.8. 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 г. № 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 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 75% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) 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 нерегулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объема добычи газа в России.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2013 г.	2014 г.	3 месяца 2015 г.
19,24%	21,86%	20,53%

ОАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа, что ограничивает его конкурентные возможности по сравнению с независимыми производителями, реализующими свой газ по нерегулируемым ценам, что позволяет им предлагать покупателям более выгодную ценовую политику при оплате за газ.

Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть» (в 2013 году данная компания стала одним из крупнейших игроков на газовом рынке, благодаря приобретению активов ООО «НГК «ИТЕРА» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг»), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», поставляющие в газотранспортную систему (ГТС) около 95% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.

Для независимых производителей сложились более благоприятные условия реализации газа отечественным потребителям, что приводит к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близким к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей - это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимают в Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. При этом в ряде регионов Центрального, Южного и Северо-западного федеральных округов в связи с их удаленностью от мест добычи поставки газа независимых производителей не осуществляются.

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 Центрального банка Российской Федерации (далее - Банк России).

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».

С учетом мнения заинтересованных сторон Минэнерго России разработало дорожную карту по запуску организованных торгов газом в России. В документ включены все предложения, ранее сформулированные ОАО «Газпром».

По инициативе Минэнерго России создана рабочая группа по вопросам развития биржевой торговли газом, которая должна осуществить меры по выполнению дорожной карты по запуску организованных торгов газом в России.

19.06.2014 Председателем Правительства Российской Федерации Д.А. Медведевым утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 566 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам реализации газа в Российской Федерации», которое позволило ОАО «Газпром» реализовывать на организованных торгах природный газ по свободным ценам как на товарных биржах, так и через зарегистрированные в установленном порядке торговые системы.

В июне 2013 года Минэнерго России приняло решение об определении ОАО «Газпром» оператором товарных поставок организованных торгов газом.

В рамках выполнения Плана мероприятий по реализации подпункта «в» пункта 2 раздела II Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 4 июня 2014 г. № А4-26-368, утвержденного Минэнерго России, ФАС России и Банком России, ОАО «Газпром» совместно с ЗАО «СПбМТСБ» и клиринговой организацией РДК (ЗАО) обеспечило принятие мер, необходимых для начала биржевых торгов природным газом на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже, в том числе предусматривающих закрепление обязательств по доставке покупаемого на бирже газа до конечного потребителя в приоритетном порядке.

В соответствии с согласованной Минэнерго России, ФАС России и ОАО «Газпром» схемой взаимодействия организаций при биржевой торговле газом в августе 2014 года было зарегистрировано новое юридическое лицо - ООО «Газпром межрегионгаз поставка», входящее в Группу Газпром, за которым закреплены функции Организатора транспортировки, обеспечивающего транспортировку газа, поставляемого во исполнение договоров поставки, заключенных участниками торгов на организованных торгах.

Реализация газа, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, на организованных торгах осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз», являющимся Участником организованных торгов и комиссионером Общества.

24.10.2014, 24.11.2014 и 22.12.2014 в Секции «Газ природный» на ЗАО «СПбМТСБ» прошли биржевые торги, в ходе которых ОАО «Газпром» реализовало 429,4 млн куб. м газа. В первом квартале 2015 года ОАО «Газпром» реализовало 43,1 млн куб. м газа.

В настоящее время ОАО «Газпром» принимает участие в дальнейшей работе по развитию биржевой торговли в Российской Федерации, в т.ч. по подготовке к запуску биржевых торгов с режимом поставки на «сутки», а также связанной с внесением изменений в нормативно-правовую базу, регуливающую рынок газа в Российской Федерации.

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.

В декабре 2014 г. был введен в эксплуатацию СПГ-терминал в Клайпеде (Литва) проектной мощностью до 4 млрд куб. м в год. Компания UAB Litgas заключила договор сроком на 5 лет с компанией Statoil ASA о поставках СПГ в объеме 540 млн куб. м в год, что соответствует постановлению правительства Литвы об эксплуатации СПГ-терминала.

Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе, в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «Статойл» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «сибкими» 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.

Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. По итогам 2014 г. Норвегия нарастила экспорт этого энергоносителя.

С 2014 г. в Нидерландах вступила в силу политика правительства страны, направленная на консервацию ресурсов, в частности, в январе 2014 г. было объявлено о сокращении объемов добычи газа в 2014-2016 гг. на основном газовом месторождении Гронинген на 20% из-за участившихся случаев землетрясения.

Экспорт газа и из Алжира (трубопроводный в виде СПГ) снижается с 2010 г. Снижение спроса в странах – основных импортерах алжирского газа (Италия, Испания, Франция) обусловило сокращение поставок из Алжира и по итогам в 2014 г.

Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2014 г. стало перенаправление значительных объемов на азиатский рынок, цены на котором были существенно выше в течение большей части года.

Собственная добыча и экспорт газа на европейский рынок продолжили снижение в 1-4 кв. 2014 г. в связи с сокращением объемов потребления.

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 приходится 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	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Продажи газа в Европу ⁽¹⁾ , млрд. куб. м								
ОАО «Газпром» ⁽²⁾⁽³⁾	Россия	158,8	140,6	138,6	150,0	138,8	161,5	146,6
«Статойл»	Норвегия	94,8	98,9	99,8	109,4	121,4	114,7	116,5

Наименование компании	Страна регистрации	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м								
«Сонатрак»	Алжир	55,0	51,4	53,0	52,5	46,5	36,4	32,2
«ГазТерра»	Нидерланды	77,0	71,5	76,5	72,9	72,6	77,7	61,0
«КатарГаз», «РасГаз»	Катар	7,9	18,8	35,6	57,9	31,3	24,0	23,1
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %								
ОАО «Газпром»	Россия	26,4	24,9	22,7	27,0	25,4	30,1	30,6
«Статойл»	Норвегия	15,8	17,5	16,4	19,7	22,2	21,2	24,4
«Сонатрак»	Алжир	8,6	9,1	8,7	9,4	8,5	6,7	6,7
«ГазТерра»	Нидерланды	12,8	12,7	12,5	13,1	13,3	14,4	12,8
«Катар Газ», «РасГаз»	Катар	1,3	3,3	5,8	10,4	5,7	4,4	4,8

Источник: МЭА (Международное энергетическое агентство), Евростат, Cedigaz, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», оценки ООО «Газпром экспорт» и отчетность Statoil.

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

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

(3) Без учёта поставок «Газпром Швайц», составивших 1,0 млрд. куб. м в 2014 г.

(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 «Статойл»	Конкурент 2 «СОНАТРАК»	Конкурент 3 «ГазТерра»	Конкурент 4 «КатарГаз», «РасГаз»
Цена	0,1	5	5	5	5	4
Географическое положение	0,2	2	4	3	5	4
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	4	5	5	3
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2	5
Качество товара	0,1	5	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	3,9	4,0	4,1	4,1

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- 12) дробление и консолидация акций;*

- 13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 17.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение Обществом размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;
- 10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;

- 11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- 22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 22.1) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- 23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относятся:

- 1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
- 3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
- 4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
- 6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
- 7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
- 8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;
- 9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.

Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

*ФИО: **Зубков Виктор Алексеевич**
(председатель)*

Год рождения: **1941**

Образование:
послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря	член Попечительского совета, Председатель Правления
2010	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2010	2012	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО "Росагролизинг"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время		специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа
2012	2014	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Генеральный директор, Председатель Правления
2014	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст. время	Благотворительный фонд по оказанию помощи незащищенным слоям населения и организациям, осуществляющим социально значимые проекты "Создаем будущее"	Президент Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2010	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2010	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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:

высшее - специалитет

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		
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Ассоциация российских банков	член Совета
2010	наст. время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
2010	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2010	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2010	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмБХ"	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2010	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2013	наст. время	GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	член Совета директоров
2014	наст. время	ООО "Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Акционерное общество)**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.0062**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0.0062**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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 Аскаревич**

Независимый член совета директоров

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		
2010	2013		внештатный советник Президента Республики Казахстан
2010	наст. время	Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель
2010	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель председателя Правления
2010	2011	АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (KEGOC)	Председатель Совета директоров
2010	2012	АО "Национальная атомная компания "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2010	2011	АО "Самрук-Энерго"	Председатель Совета директоров
2010	2011	АО "Национальная компания "Казакстан Темір Жолы"	Председатель Совета директоров
2010	2012	АО "Национальная компания "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления, член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	Международная ассоциация бокса (AIBA)	Вице-президент, член Исполнительного комитета
2012	наст. время	Конфедерация спортивных единоборств и	Председатель

		силовых видов спорта	
2013	наст. время	Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан "Атамекен"	Председатель Президиума

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2010	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, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления, Вице-Президент, Заместитель Президента - Председателя Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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: **Мартинов Виктор Георгиевич**

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		
2010	наст. время	РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	ректор
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2010	2011	Фонд Экономических Реформ, Развития и Сотрудничества	член Попечительского совета
2010	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2010	2011	ОАО "Финансовая корпорация "ОТКРЫТИЕ"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Сбербанк России"	член Наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2010	наст. время	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Попечительского совета
2010	2013	Фонд экономической политики	член Правления
2010	наст. время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2010	2013	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Просвещение"	член Совета директоров
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
2011	2012	Фонд "Центр стратегических разработок"	Председатель Совета фонда
2013	наст. время	ЗАО "Транскапиталбанк"	член Совета директоров, член Комитета по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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**
Независимый член совета директоров
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		
2010	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2010	наст. время	Российско-британская юридическая фирма "Мусин, Ибрагимов и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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: **Сапелин Андрей Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:
высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	директор Департамента промышленности, заместитель Председателя Банка
2010	2010	AirBridge Zrt.	член Совета директоров
2010	2010	Malev Zrt.	член Совета директоров
2010	2013	ОАО "НефтегазИнКор"	член Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Краслесинвест" (ранее - ООО "Краслесинвест")	член Совета директоров
2010	2012	ООО "Управляющая компания "Биопроцесс Кэпитал Партнерс"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Ангстрем-Т"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "ВЭБ - лизинг"	Председатель Совета директоров
2010	2013	ОАО "ПО Севмаш"	член Совета директоров
2010	2013	ОАО "Роснефтьбункер"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "ММП им. В.В. Чернышева"	член Совета директоров
2010	2013	ПАО "Проминвестбанк"	член Наблюдательного совета
2010	2010	ОАО "РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый Завод"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "РУСАЛ Братский аллюминиевый завод"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"	член Совета директоров
2010	2013	ОАО "Амурметалл"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Тобольск-Полимер"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Ильюшин Финанс Ко."	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Управляющая компания "МЕКРАН"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Компания корпоративного управления "Концерн "Тракторные заводы"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Чебоксарский завод промышленного литья"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО "Волгоградская машиностроительная компания "ВГТЗ"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Концерн "Тракторные заводы"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "ЧЕТРА-комплекующие и запасные части"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО "Сервис Промышленных Машин"	член Совета директоров
2011	2013	Silvatec Skovmaskiner A/S	член Наблюдательного совета
2011	2013	Luitpoldhutte AG	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	Machinery & Industrial Group N.V.	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Владимирский моторо-тракторный завод"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ООО "Зона регулируемого развития Владимирского тракторного завода"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Тракторная компания "ВгТЗ"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Красноярский завод лесного машиностроения"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Чебоксарский агрегатный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Четра-Промышленные машины"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Курганский машиностроительный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "САРЭКС"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Липецкое торгово-промышленное объединение"	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Комплексное обеспечение"	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Промтрактор-Вагон"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Производственное объединение "Красноярский завод комбайнов"	член Совета директоров
2011	2013	AGCO CTP Holding B.V.	член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО "Т-Платформы"	Председатель Совета директоров
2012	2015	ISD Polska Sp. Z o.o.	член Наблюдательного совета
2012	2015	ISD Huta Czestochowa Sp. Z o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ISD DUNAFERR Co. Ltd	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Днепропетровский металлургический комбинат (ДМК) им.Ф.Э.Дзержинского"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ПАО "Алчевский металлургический комбинат"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ПАО "Алчевский коксохимический завод"	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Агромашхолдинг"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Бастион"	Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "Чебоксарский завод промышленных тракторов"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Аммоний"	член Совета директоров
2013	наст. время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	первый заместитель Председателя Внешэкономбанка - член Правления
2013	наст. время	ООО "ВЭБ Инжиниринг"	Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО "ВЭБ Капитал"	член Наблюдательного совета
2014	наст. время	ОАО "Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "АВТОВАЗ"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. время	ОАО "Курорты Северного Кавказа"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Середа Михаил Леонидович***

Год рождения: ***1970***

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления, член Совета директоров
2010	наст. время	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2010	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2010	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Председатель Совета директоров
2010	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ОАО "Газпром телеком", ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2010	наст. время	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	2014	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2012	наст. время	ТСЖ "Сохна"	Председатель Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2010	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2010	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета

2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

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

Сведения 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

Сведения 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		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	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	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Роснефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

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

Сведения 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2010	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
2010	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2010	2013	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2010	2013	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

Сведения 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Центрغاز"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2010	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2010	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2010	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2010	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2010	наст. время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2010	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2010	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	2014	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель Совета директоров
2014	2014	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2010	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2010	2011	Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления, заместитель Председателя Правления - начальник Департамента
2010	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО), АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2010	2010	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2010	2015	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее -	член Наблюдательного

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		Gazprom Netherlands B.V.)	совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения 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

Сведения 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		
2010	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2010	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления, Вице-Президент, Заместитель Президента - Председателя Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2010	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ & Ко КГ"	Председатель Совета компании
2010	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ВИНГАЗ ГмбХ	член Совета Общества
2010	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2010	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2010	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (ранее - "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ"))	Председатель Консультативного совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	2014	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2010	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2010	наст. время	Блю стрим Пайплайн Кампани Б.В.	член Совета директоров
2010	наст. время	АО "Газтранзит (ранее - ЗАО "Газтранзит")	Председатель Наблюдательного совета
2010	2015	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления, Председатель Наблюдательного совета
2010	2012	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2010	2014	ООО "КХЛ"	Президент, первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2010	2015	АНО "КХЛ"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2010	2012	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрек энд Гэз ГмбХ) (ранее – CEA Centrex Energy & Gas AG)	Председатель Наблюдательного совета
2010	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета (08.02.2010)
2010	2010	ОАО "АРКТИКГАЗ"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Уренгойл Инк."	Председатель Совета директоров
2010	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	2012	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2011	2014	South Stream Austria GmbH	Член Правления
2011	наст. время	НП "МХЛ"	Председатель Правления, член Правления
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	2015	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования "Корпоративный Институт КХЛ"	член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст. время	W & G Beteiligungs GmbH & Co. KG	член Совета компании
2012	наст. время	ООО "Хоккейный город"	Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Moravia Gas Storage a.s.	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	"Газпром Австрия ГмбХ"	член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	WIGA Beteiligungs Transport GmbH & Co. KG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2010	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)

2010	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
------	-------------	---	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления, начальник Департамента
2012	наст. время	"PGS Banatski Dvor" d.o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее-ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	South Stream Transport B.V.	главный исполнительный директор
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров, заместитель Председателя

			Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	заместитель Председателя Совета директоров

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

Сведения 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

Сведения 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		
2010	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2010	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления, начальник Департамента
2010	2014	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2010	2014	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2010	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2010	наст. время	АО "ЕвроПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2010	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	член Совета директоров

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

Сведения 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

Сведения 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: **Люгай Дмитрий Владимирович**

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		
2010	2012	ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	заместитель генерального

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директора по науке
2012	2013	ОАО "Газпром"	начальник Департамента перспективного развития
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента перспективного развития, начальник Департамента
2013	2013	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	2011	Государственная Дума РФ	депутат, член Комитета по энергетике
2010	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета
2011	2011	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, начальник Департамента
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2010	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2010	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2010	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2010	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2010	2014	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров
2010	2014	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник Департамента
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	2013	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
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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: **Прозоров Сергей Фролович**

Год рождения: **1958**

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		
2010	2014	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2010	наст. время	ДОО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2010	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее - ООО "Газтелеком")	член Совета директоров
2010	2010	АО "Питер-Газ Б.В." (PeterGas B.V.)	Председатель Наблюдательного совета
2013	наст. время	ОАО "Гипроспецгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента строительства
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента строительства, начальник Департамента
2015	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления, начальник Департамента
2010	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2010	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2010	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2010	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2010	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2010	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2010	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2010	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2010	наст. время	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2010	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2010	2014	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2010	2014	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	ОАО "МОЭК"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

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

Сведения 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

Сведения 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		
2010	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	наст. время	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
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.	неисполнительный директор Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	228 687	-
Заработная плата	51 899	10 268
Премии	51 085	7 824
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Иные виды вознаграждений	10 380	5 190
ИТОГО	342 051	23 282

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма доходов (выплат), представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. составила 20 413 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. составила 3 693 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 г.) 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.

Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, связанные с осуществлением ими функций членов Совета директоров ОАО «Газпром», учтены в сумме доходов Совета директоров ОАО «Газпром». Иные виды выплаченного вознаграждения и (или) компенсированных расходов таких членов Совета директоров ОАО «Газпром» включаются в

совокупный размер вознаграждения и (или) компенсированных расходов по Правлению ОАО «Газпром».

Коллегиальный исполнительный орган
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата	950 316	168 329
Премии	1 494 237	371 710
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Иные виды вознаграждений	54 694	18 024
ИТОГО	2 499 247	558 063

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. составила 256 477 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. составила 89 836 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.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2014	2015, 3 мес.
Совет директоров	-	-
Коллегиальный исполнительный орган	-	-

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии

ОАО «Газпром» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2013 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ОАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «Газпром»;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*
- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения, установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.*

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров.

Основные функции комитета по аудиту:

На основании Положения о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» (протокол от 28.06.2002 № 1), создан комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту (далее – Комитет).

Комитет содействует осуществлению контроля Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром».

Основными задачами Комитета являются предварительное всестороннее изучение отдельных вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, и подготовка рекомендаций для принятия решений Советом директоров.

Основными функциями Комитета являются:

оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора;

обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.

Количественный состав Комитета - 3 человека.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Мусин Валерий Абрамович	Да
Газизуллин Фарит Рафикович	Нет
Середа Михаил Леонидович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: *отсутствует.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте, утвержденным приказом Общества от 04.12.2013 № 455.

Основной задачей Департамента является представление Комитету и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

Для выполнения указанной задачи Департамент осуществляет следующие основные функции:

разрабатывает и представляет на одобрение Комитету план работы Департамента;
организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита;

осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля Общества и дает рекомендации по ее совершенствованию;

по результатам Проверок разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений, недостатков, причин их возникновения;

осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок;

организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА) на основе международных профессиональных стандартов внутреннего аудита (далее - Стандарты);

осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита;

разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита на основе требований Стандартов для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА;

разрабатывает программу повышения качества внутреннего аудита;

участвует в организации функционирования системы управления рисками Группы Газпром.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.01.2013 № 2118.

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Михина Марина Витальевна**

(председатель)

Год рождения: **1961**

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		
2010	2012	ОАО Банк ВТБ	начальник Управления координации систем внутреннего контроля в Группе Департамента внутреннего контроля
2012	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	советник Руководителя Росимущества

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

Сведения 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

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Архипов Дмитрий Александрович*

Год рождения: *1975*

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2010	2012	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	2014	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ООО "Газпром экспорт"	заместитель генерального директора по внутреннему аудиту

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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: ***Афоняшин Алексей Анатольевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	Минэкономразвития России	ведущий специалист-эксперт, консультант, референт, начальник отдела, 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

Сведения 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

Сведения 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: ***Бабенкова Ирина Михайловна***

Год рождения: ***1984***

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		
2010	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Ведущий специалист - эксперт, главный специалист - эксперт, консультант, советник, заместитель начальника отдела, заместитель начальника Управления
2010	2011	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский институт "Сигнал"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Вольский механический завод"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Центральный научно-исследовательский институт "Буревестник"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Краснодарнефтегеофизика"	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

Сведения 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

Сведения 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		
2010	2010	ООО "Газфлот" (в настоящее время - ООО "Газпром флот")	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001319**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001319**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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		
2010	2013	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2013	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента документооборота и контроля Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления, заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления, ответственный секретарь 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, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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

Сведения 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: **Платонов Сергей Ревазович**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее профессиональное

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

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	"ТранскредитБанк" ОАО	советник Президента
2012	наст. время	Минфин России	референт Департамента финансовой политики, заместитель Директора Департамента финансовой 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

Сведения 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

Сведения 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: **Фисенко Татьяна Владимировна**

Год рождения: **1961**

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		
2010	наст. время	Минэнерго России	директор Финансового Департамента, директор Департамента бюджетного планирования и учета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения 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

Сведения 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: **Хадзиев Алан Федорович**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее - специалитет

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		
2010	2010	ОАО "Мосэнергоремонт"	заместитель генерального директора
2011	2014	Минэнерго России	начальник отдела
2014	наст. время	ОАО "ДВЭУК"	директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения 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

Сведения 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 Аппарата Правления

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления**

ФИО: **Миронова Маргарита Ивановна**

Год рождения: **1964**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	начальник Управления внутреннего аудита
2010	2012	ОАО "Мосэнерго"	начальник Службы внутреннего аудита (по совместительству)
2010	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	начальник Управления внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2014	ОАО "Мосэнерго"	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора
2012	2014	ОАО "ОГК-2"	заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2013	2014	ОАО "ОГК-2"	член Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента 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

Сведения 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

Сведения 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 отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	18 562	-
Заработная плата	36 638	4 596
Премии	24 750	3 365
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Иные виды вознаграждений	328	-
ИТОГО	80 278	7 961

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. составила 7 946 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. составила 1 525 тыс. руб.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации.

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2013 г.) 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 (М.И. Миронова) 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 Аппарата Правления

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная плата	168 618	45 778
Премии	84 331	29 381
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Иные виды вознаграждений	19 108	2 429
ИТОГО	272 057	77 588

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2014 г. составила 36 492 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых

ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2015 г. составила 17 449 тыс. руб.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации.

Сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2014	2015, 3 мес.
Ревизионная комиссия	-	-
Департамент Аппарата Правления	-	-

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	2014	2015, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	24 191	24 211
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	35 310 109.9	11 216 021.8
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2 044 596.2	863 015.5

В ОАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 г. № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале. Решением от 26 декабря 2012 г. № 2105 Совет директоров ОАО «Газпром» внес изменения в указанное Положение, утвердив его в новой редакции (Положение о программе участия руководящих работников в уставном капитале ОАО «Газпром»).

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ОАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

Раздел 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: **44 337**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **5**

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): **492 543**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **08.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список:

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет.

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Эмитент не владеет информацией.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью 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 пер., д. 9

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **38.373378%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **38.373378%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Указанных лиц нет.

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала

или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:

Указанных лиц нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений 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: **10.969851%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **10.969851%**

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 пер., 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.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

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: **1 659 688 439 шт.**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0 шт.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская, 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0520**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: reginfo@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **117-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **9 342 030 258 шт.**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0 шт.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале 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: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Место нахождения: *109012, Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: *38.373378%*

Муниципальная собственность

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

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, г.п. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1а*

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

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»):

Указанное право не предусмотрено.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале 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 г., 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: *08.05.2014*

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, %: **38.3734**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.3734**

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, %: **10.9699**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.9699**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**
Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**
Место нахождения: **NY 10286, Соединенные штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Уолл-Стрит, 1**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.224**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.224**

Дополнительная информация:

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом, у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ОАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ОАО «Газпром» указываются в данном пункте.

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: **тыс. 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	23	5 014 428 129
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	15	95 528 128
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров	8	4 918 900 001

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
(наблюдательным советом эмитента)		
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 пять 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 которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Указанных сделок не совершалось.

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2015 г., 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 31.12.2014 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	571 194 427
в том числе просроченная	157 554 322
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 388 346 226
в том числе просроченная	42 404 249
Общий размер дебиторской задолженности	1 959 540 653
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	199 958 571

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест»**
Место нахождения: **196210, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**
ИНН: **7810483334**
ОГРН: **1077847507759**

Сумма дебиторской задолженности: **197 378 349**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **5 тыс. руб.**
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Дополнительная информация:
Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 г. составила 199 958 571 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;
- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;
- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	661 221 623
в том числе просроченная	246 326 408
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 456 040 795
в том числе просроченная	14 221 198
Общий размер дебиторской задолженности	2 117 262 418
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	260 547 606

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: **219 130 788**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет**
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром инвест»**
Место нахождения: **196210, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**
ИНН: **7810483334**
ОГРН: **1077847507759**

Сумма дебиторской задолженности: **238 737 359**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **227 тыс. руб.**
Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2015 г. составила 260 547 606 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.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2015 года

	Форма по ОКУД	Коды 0710001
	Дата (число, месяц, год)	31 / 03 / 2015
Организация ОАО "Газпром"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	122 47 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д. 16		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	7 451 143	7 659 649	277 132
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	7 360 272	7 571 638	241 095
	прочие	1119	90 871	88 011	36 037
	Результаты исследований и разработок	1120	2 540 168	3 466 656	2 155 015
	Нематериальные поисковые активы	1130	111 864 927	111 861 427	78 174 655
	Материальные поисковые активы	1140	15 819 711	14 984 602	14 474 505
	Основные средства, в т.ч.	1150	6 587 858 115	6 722 378 077	5 718 189 804
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 285 400 181	6 434 475 251	5 654 253 785
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 130 199	1 130 192	1 034 135
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 207 382 203	6 356 206 635	5 584 268 143
	Незавершенные капитальные вложения	1154	302 457 934	287 902 826	63 936 019
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 033 427 401	2 012 614 153	2 000 854 436
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 641 351 676	1 649 835 127	1 661 313 512
	инвестиции в зависимые общества	1172	98 899 306	99 909 279	104 534 868
	инвестиции в другие организации	1173	836 610	713 080	715 324
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	203 591 574	194 595 652	119 013 856
	Отложенные налоговые активы	1180	32 489 424	32 927 070	23 088 893
	Прочие внеоборотные активы	1190	25 175 032	25 184 926	30 190 808
	Итого по разделу I	1100	8 816 625 921	8 931 076 560	7 867 405 248

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	431 826 445	491 437 777	402 256 939
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 703 970	3 541 526	3 620 353
	затраты в незавершенном производстве	1213	265 096 422	298 764 068	249 671 612
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	159 028 596	186 050 803	146 310 669
	товары отгруженные	1215	2 997 424	3 081 347	2 654 272
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	54 765 018	69 933 019	56 729 385
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 117 262 418	1 959 540 653	2 119 271 161
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	599 393 502	496 606 800	512 731 066
	покупатели и заказчики	1232	3 435 892	3 837 690	6 508 098
	авансы выданные	1233	5 580	-	9 097 975
	прочие дебиторы	1234	595 952 030	492 769 110	497 124 993
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 517 868 916	1 462 933 853	1 606 540 095
	покупатели и заказчики	1236	657 785 731	567 356 737	627 091 365
	авансы выданные	1238	63 741 153	41 466 603	58 558 434
	прочие дебиторы	1239	796 342 032	854 110 513	920 890 296
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	74 458 458	70 045 548	25 111 518
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	52 886 054	48 486 396	23 543 609
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	835 985 412	725 100 916	380 231 778
	касса	1251	14 849	16 993	27 282
	расчетные счета	1252	477 081 735	471 860 061	311 985 071
	валютные счета	1253	358 158 653	253 136 708	67 638 473
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	730 175	87 154	580 952
	Прочие оборотные активы	1260	2 691 857	2 600 651	4 180 033
	Итого по разделу II	1200	3 516 989 608	3 318 658 564	2 987 780 814
	БАЛАНС	1600	12 333 615 529	12 249 735 124	10 855 186 062

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2015г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.
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	5 025 119 465	5 025 377 538	4 326 532 592
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 081 742 716	3 936 832 017	3 915 629 303
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	9 233 865 746	9 089 213 120	8 369 165 460
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 365 607 018	1 368 217 117	944 249 743
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	62 297 282	43 313 605	35 789 939
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 303 309 736	1 324 903 512	908 459 804
	Отложенные налоговые обязательства	1420	362 748 376	334 312 526	298 537 693
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	2 602 174	2 602 174	3 786 251
	Итого по разделу IV	1400	1 730 957 568	1 705 131 817	1 246 573 687
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	723 371 202	756 735 637	655 966 239
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	24 754 255	26 695 588	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	39 004 208	33 037 483	53 497 429
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	659 612 739	697 002 566	602 468 810
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	583 540 389	639 986 936	553 363 884
	поставщики и подрядчики	1521	404 822 535	489 778 400	387 898 669
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 103 031	264 874	383 692
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 147 492	90 525	101 158
	задолженность по налогам и сборам	1524	63 704 893	14 679 988	23 004 964
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	112 144 714	134 521 188	141 746 432
	авансы полученные	1527	89 397 369	106 110 006	97 646 011
	другие расчеты	1528	22 747 345	28 411 182	44 100 421
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	617 724	651 961	228 969
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	940 619
	Оценочные обязательства	1540	61 880 624	58 667 614	29 176 173
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 368 792 215	1 455 390 187	1 239 446 915
	БАЛАНС	1700	12 333 615 529	12 249 735 124	10 855 186 062

Руководитель

Главный бухгалтер

А. Б. Миллер

Е.А. Васильева

" 28 " апреля 2015 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 1 квартал 2015 года**

Организация	ОАО "Газпром"	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2015
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710002
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество	ИНН	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКВЭД	51.51.3
		по ОКПФ/ОКФС	122 47 31
		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2015 года	за 1 квартал 2014 года
	Выручка	2110	1 215 781 166	1 189 064 141
	продажа газа	2111	934 872 579	926 990 950
	предоставление имущества в аренду	2112	149 104 788	141 430 450
	услуги по организации транспортировки газа	2113	56 713 362	50 344 095
	продажа ПНГП	2114	52 287 850	53 573 685
	продажа газ конденсата	2115	20 644 373	14 020 424
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	1 774 305	1 895 832
	услуги по организации хранения газа	2117	383 909	808 705
	Себестоимость продаж	2120	(575 241 619)	(510 795 687)
	продажа газа	2121	(286 165 311)	(276 519 807)
	предоставление имущества в аренду	2122	(180 626 980)	(151 102 656)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(52 792 589)	(44 421 011)
	продажа ПНГП	2124	(35 438 190)	(27 498 699)
	продажа газ конденсата	2125	(16 005 719)	(8 787 671)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(4 087 302)	(2 260 969)
	услуги по организации хранения газа	2127	(125 528)	(204 874)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	640 539 547	678 268 454
	Коммерческие расходы	2210	(311 402 342)	(298 699 541)
	Управленческие расходы	2220	(11 249 523)	(11 107 015)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	317 887 682	368 461 898
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 182 539	882 177
	Проценты к получению	2320	20 574 887	5 125 287
	Проценты к уплате	2330	(29 029 078)	(20 553 200)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2015 года	за 1 квартал 2014 года
	Прочие доходы	2340	1 042 828 591	715 708 725
	Прочие расходы	2350	(1 134 846 426)	(847 652 805)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	218 598 195	221 972 082
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(45 072 060)	(29 588 933)
	текущий налог на прибыль	2410	(45 072 060)	(29 588 933)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	<i>в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	30 436 360	15 275 532
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(28 436 132)	(25 612 888)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(437 646)	(4 301 004)
	Прочие	2460	268	(15 632)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	144 652 625	162 453 625

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2015 года	за 1 квартал 2014 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	144 652 625	162 453 625
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

" 28 " апреля 2015 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014	2015, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 037 368 927	633 800 735
Доля таких доходов в выручке от продаж %	51.06	52.13

Дополнительная информация:

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного 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 2014 года по 31 марта 2015 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 г. 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 партнеров 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 г. 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 г. суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора.

16 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало дополненное исковое заявление, в котором указало новых ответчиков по данному иску - ООО «Газпром экспорт», «Газпромбанк» (Открытое

акционерное общество) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)), «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.», «СиСи Пейс Ресоурсез Инк», а также предполагаемый размер убытков - 110 млн. долларов США по каждому из трех обвинений.

18 сентября 2009 г. решением суда округа Тэррент удовлетворено ходатайство ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и ГПБ (ОАО) о прекращении разбирательства в отношении данных ответчиков в связи с отсутствием юрисдикции.

13 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.

Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 г. в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.

10 января 2011 г. 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 г. апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 г. полным составом апелляционного суда (*en banc*).

20 апреля 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. Устное слушание по жалобе в Верховном суде штата состоялось в феврале 2013 года. По итогам устного слушания 30 августа 2013 г. Верховный суд штата Техас оставил в силе решение нижестоящих судов об отсутствии юрисдикции в отношении ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» по большинству предъявленных обвинений. В части обвинений в незаконном присвоении информации, составлявшей коммерческую тайну *Moncrief*, иск направлен на рассмотрение по существу в суд первой инстанции.

Рассмотрение дела в суде первой инстанции было назначено на 03 ноября 2014 г. В июле 2014 года *Moncrief* указал в качестве понесенных им убытков сумму в размере 1,3 млрд. долларов США. 6 августа 2014 г., в связи с рядом новых процессуальных документов, поданных истцом, ОАО «Газпром» направило повторное ходатайство о передаче рассмотрения данного дела в федеральный суд США. Решением от 22 сентября 2014 года федеральный суд США отказал в удовлетворении данного ходатайства и вернул дело на рассмотрение суда округа Тэррент, штат Техас.

02 февраля 2015 г. судом округа Тэррент, штат Техас, США, было вынесено решение о прекращении разбирательства по иску компании *Moncrief Oil International, Inc* к ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», *Gazprom Marketing & Trading USA, Pace Global Energy Services LLC, CC Pace Resources, Inc.* в связи с отказом истца от данного иска без права его повторного предъявления.

2. 30 апреля 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило уведомление об «*ad hoc*» арбитраже, инициированном «*E.ON Global Commodities SE*» в арбитраже «*ad hoc*» (место проведения арбитража - г. Стокгольм, Швеция) с просьбой о пересмотре контрактных цен на поставку газа. ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра 30 мая 2014 г. 01 августа 2014 г. Компания *E.ON Commodities SE* направила в адрес ООО «Газпром экспорт» полное исковое заявление, на которое ООО «Газпром экспорт» направило свой отзыв до 31 октября 2014 г. В настоящий момент стороны выбирают председателя арбитражного трибунала. 23 января 2015 г. компания *E.ON Commodities SE* направила свой ответ на отзыв ООО «Газпром экспорт». ООО «Газпром экспорт» должно направить свой второй отзыв до 17 апреля 2015 г. Слушания по делу назначены с 10 августа 2015 г.

3. В августе 2010 г. ООО «Газпром экспорт» инициировало арбитражное разбирательство против компании *RWE Transgas* (нынешнее наименование компании *RWE Supply & Trading, CZ, a.s.* (далее - *RWEST*) Международным арбитражным трибуналом, сформированным в соответствии с Регламентом Международной Торговой Палаты (ICC) (место рассмотрения спора г. Вена, Австрия) по причине невыполнения *RWEST* своих контрактных обязательств «*бери-или-плати*». Слушание по делу было завершено в декабре 2011 г.

В октябре 2012 г. было вынесено решение по делу. Арбитраж признал действительным часть Дополнения № 1 к контракту поставки газа между *RWEST* и ООО «Газпром экспорт», в котором указывается, что эта компания может снижать свои обязательства по отбору газа («*бери-или-плати*») на те объемы, на которые Группа Газпром будет продавать газ на рынке Чешской республики напрямую.

Одновременно было признано недействительным симметричное положение указанного Дополнения, в соответствии с которым ООО «Газпром экспорт» имело право увеличивать обязательства *RWEST* на объемы газа, которые она экспортирует за пределы Чешской республики на рынки, где также работает Группа Газпром.

В январе 2013 г. ООО «Газпром экспорт» обратилось в компетентный Торговый суд г. Вены с требованием об отмене данного решения как противоречащего «публичному порядку», а именно антимонопольному законодательству Австрии и ЕС. Своим решением от 20.06.2013 Торговый суд г. Вены отказал ООО «Газпром экспорт» в удовлетворении исковых требований.

21.08.2013 ООО «Газпром экспорт» подало апелляционную жалобу на решение Торгового суда г. Вены в Верховный Земельный суд г. Вены, который своим решением от 27.11.2013 отказал в удовлетворении апелляционной жалобы. 20 января 2014 г. ООО «Газпром экспорт» подало жалобу в Верховный суд Австрии, который своим решением от 15.02.2015 отказал в удовлетворении жалобы.

4. 29 августа 2011 г. ОАО «Газпром» была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что поданный весной 2011 года 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 ОАО «Газпром» как акционера. ОАО «Газпром» требовало наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки ОАО «Газпром». 31 июля 2012 г. арбитраж вынес решение, согласно которому начало разбирательств в Вильнюсском суде было признано частичным нарушением Договора акционеров Lietuvos dujos. Арбитраж согласился с ОАО «Газпром» в том, что только Договор акционеров регулирует любые вопросы изменения условий покупки газа и все другие коммерческие вопросы взаимоотношений ОАО «Газпром» и Lietuvos dujos, и что литовские органы власти не вправе обращаться в литовские суды с целью принудительного изменения согласованных ранее условий покупки и транзита российского газа. Арбитражный трибунал также предписал Министерству энергетики Литвы отказаться от своих ключевых исковых требований по делу в Вильнюсском суде. Министерство энергетики Литвы не исполнило решения в добровольном порядке, и 13 августа 2012 г. ОАО «Газпром» подало в Апелляционный суд Литвы ходатайство о признании и исполнении арбитражного решения от 31 июля 2012 г. 17 декабря 2012 г. Апелляционный суд Литвы отказался признать решение арбитража. 2 января 2013 г. ОАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Верховный суд Литвы. 10 октября 2013 г. Верховный суд не объявил окончательного решения, постановил направить преюдициальный запрос в Суд ЕС с целью получения разъяснений относительно соответствия арбитражного решения праву ЕС и приостановил рассмотрение дела до решения Суда ЕС.

5. В 2011 году в рамках реализации Третьей Газовой Директивы ЕС Литва приняла 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 принадлежали ОАО «Газпром») обязано было до 31 октября 2014 г. либо произвести отчуждение газотранспортных активов, либо иным образом утратить над ним контроль.

В связи с этим ОАО «Газпром» 01 марта 2012 г. 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. Состав арбитража был назначен, местом заседания арбитража был выбран г. Цюрих (Швейцария). ОАО «Газпром» представило свое исковое заявление 24 января 2013 г., Литовская Республика представила отзыв 25 июля 2013 г. ОАО «Газпром» представило возражения истца касательно вопросов ответственности и ответ касательно вопросов подсудности 07 февраля 2014 г.

В июне 2014 г. ОАО «Газпром» продало принадлежавшие ему доли в Lietuvos dujos и Amber Grid по рыночной цене, в связи с чем продолжение арбитражного разбирательства утратило целесообразность. 31 марта 2015 г. арбитраж принял решение о прекращении разбирательства и о распределении судебных расходов: арбитражные расходы несет ОАО «Газпром», расходы на адвокатов каждая из сторон несет самостоятельно.

6. 3 октября 2012 г. Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма просьбу об арбитраже против ОАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ОАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Литетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд. литовских литов. ОАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 г. подало в Арбитражный институт

при Торговой палате г. Стокгольма ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела должны состояться в июле 2015 года.

7. 23 декабря 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило исковое заявление компании DONG Naturgas A/S (Дания) с требованием о пересмотре цены по контракту на поставку газа в Данию. В настоящий момент стороны выбирают председателя состава арбитров. График арбитражного разбирательства еще не согласован.

8. По результатам камеральных налоговых проверок первичных и уточненных деклараций ОАО «Газпром» по НДС за налоговые периоды 2010-2012 годов (12 кварталов) Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено 9 решений об отказе частично в возмещении суммы НДС, заявленной к возмещению, 10 решений об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения, 2 решения о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения и 5 решений о возмещении частично суммы НДС, заявленной к возмещению.

На основании данных решений Обществу отказано в возмещении НДС на общую сумму 354 236 854 руб.

В удовлетворении апелляционных жалоб ОАО «Газпром» на указанные решения инспекции, поданных в ФНС России, было отказано.

03 июля 2013 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о признании недействительными указанных решений Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 и обязанности возместить НДС в размере 43 410 020 руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2014 г. требования Общества удовлетворены в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 01 августа 2014 г. решение суда первой инстанции было отменено и Обществу в удовлетворении заявленных требований отказано в полном объеме. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 17 ноября 2014 г. постановление Девятого арбитражного апелляционного суда оставлено без изменения.

9. 21 мая 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №2 по результатам проведения выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов и сборов в 2008-2009 годах вынесено решение № 16-13-1/18 о привлечении ОАО «Газпром» к ответственности за совершение налогового правонарушения. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 7 751 527 909,91 руб., пени в размере 118 181 053,91 руб. и штраф в размере 161 432 273 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 4 349 957 139 руб.

08 июня 2012 г. на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России.

16 октября 2013 г. в адрес Общества поступило решение ФНС России от 14 октября 2013 г. по апелляционной жалобе.

ФНС России изменила решение налоговой инспекции, отменив его в части отказа в возмещении НДС на сумму 23 383 781 руб., а в остальной части оставила решение без изменения.

12 ноября 2013 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о признании недействительным требования Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 по состоянию на 05 ноября 2013 г., выставленного на основании вступившего в силу решения от 21 мая 2012 г. № 16-13-1/18 и признании сумм налогов, пеней, штрафа, указанных в данном требовании, безнадежными к взысканию.

13 января 2014 г. производство по делу Арбитражным судом г. Москвы прекращено в связи с заявленным ОАО «Газпром» отказом от поданного заявления.

10. В феврале 2014 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2011 году, в размере 743 756 983,12 долларов США. 29 августа 2014 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 31 октября 2014 г. вынес решение об удовлетворении исковых требований ОАО «Газпром».

11. 16 июня 2014 г. ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» задолженности за природный газ, поставленный в ноябре-декабре 2013 г. и апреле-мае 2014 г. по

Контракту №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, и процентов на указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 000 000 долларов США. 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. (по оценке истца - не менее 6 000 000 000 долларов США), и отмене положения Контракта №КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. 21 июля 2014 года эти дела были консолидированы. 15 сентября 2014 г. был сформирован состав арбитров. 3 ноября 2014 г. арбитраж принял решение об отсутствии необходимости проводить слушания о принятии обеспечительных мер по запросу НАК «Нафтогаз Украины». 31 января 2015 г. НАК «Нафтогаз Украины» подал в арбитраж исковое заявление. Устные слушания должны состояться в феврале-марте 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется в конце июня 2016 г.

12. 13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями: 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19.01.2009 № ТКГУ об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; 2) признать, что определенные положения Контракта ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и ЕС; 3) обязать ОАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3,2 млрд. долларов США, а также проценты на эту сумму; 4) признать, что транзитный тариф в Контракте ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований - 6,2 млрд долл. США. 28 ноября 2014 года ОАО «Газпром» представил ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 23 декабря ОАО «Газпром» подал в арбитраж ходатайство о консолидации дела с арбитражным процессом, указанным в пункте 11 выше. 28 января 2015 г. арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делом, указанным в пункте 11 выше. Устные слушания по делу запланированы на конец сентября 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется до конца января 2017 г.

13. 10 июня 2014 г. Совет по конкуренции Литвы принял Постановление № 2S-3/2014 «О соответствии действий ОАО «Газпром» положениям постановления Совета по конкуренции Литвы № 1S-38 от 18 марта 2004 г.», которым на ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере более 123 млн литов. 30 июня 2014 г. ОАО «Газпром» подало в Вильнюсский окружной административный суд жалобу с требованием об отмене указанного постановления Совета по конкуренции Литвы как необоснованного. Рассмотрение дела запланировано на первую половину июня 2015 г.

14. В мае 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилось ООО «Транспецстрой» с иском о взыскании с ООО «Газпром инвест Восток» и ОАО «Газпром» неосновательного обогащения в размере 3 184 994 968,42 руб. и 540 687 048,30 руб. Как усматривается из текстов исковых заявлений, требования ООО «Транспецстрой» связаны с выполнением им как генеральным подрядчиком работ по строительству объектов, входящих в состав стройки «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского» (Магистральный газопровод УКПГ-2 Нижне-Квакчинского ГКМ-АГРС г.Петропавловска-Камчатского; Обустройство Киуковского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений). Определениями Арбитражного суда г.Москвы от 8 августа 2014 года и 13 августа 2014 года указанные дела переданы для рассмотрения в Арбитражный суд Томской области по месту нахождения большинства доказательств. Судебное заседание по иску ООО «Транспецстрой» о взыскании 3 184 994 968,42 руб. назначено на 19 мая 2015 г. Судебное заседание по иску ООО «Транспецстрой» о взыскании 540 687 048,30 руб. (после уточнения - 645 354 467,00 руб.) назначено на 15 апреля 2015 г.

15. В июне 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с иском о взыскании с ОАО «Газпром» 1 098 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. Судебное заседание назначено на 28 ноября 2014 г. ОАО «Газпром» предъявлен встречный иск о взыскании пени за просрочку обеспечения олимпийских объектов сетями в составе пункта 109 Программы строительства олимпийских объектов в размере 1 296 000 000 руб. Определением суда от 10 февраля 2015 г. производство по делу прекращено.

16. В мае-июне 2014 года в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с исками о взыскании с ОАО «Газпром» 3 376 000 000 руб. и 832 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. Определением суда от 22 октября 2014 г. дела по указанным искам объединены в одно производство. Определением суда от 16 февраля 2015 г. производство по делу прекращено.

17. В феврале 2015 г. ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2012 году, в размере 830 767 493,06 долларов США. Дата судебного разбирательства не назначена.

18. В феврале 2015 г. в Арбитражный суд Томской области обратилось ООО «Транспецстрой» с иском к ООО «Газпром инвест Восток» и ОАО «Газпром» об истребовании имущества из чужого незаконного владения, взыскании 359 335 236,34 руб. убытков, процентов за пользование чужими денежными средствами. Требования связаны с выполнением работ по строительству объектов, входящих в состав стройки «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского» (Обустройство Киужского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений). Судебное заседание назначено на 5 мая 2015 г.

Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции

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.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **28.4 %**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)**

Место нахождения: *Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа АДР I уровня.

АДР I уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР I уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 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 г., 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 организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

Получен листинг на Сингапурской фондовой бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ОАО «Газпром» и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.

ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть

проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 22 Устава ОАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) (п. 22.3.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).

Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром»).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная

пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.

Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п.4 ст.62 Федерального закона «Об акционерных обществах» решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования путем размещения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. 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: **%**

2. 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: %

3. 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: %

4. 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: %

5. 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: %

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"

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

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О. Булача

ИНН: 0500000136

ОГРН: 1020502628486

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

7. 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: %

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул. Артёма, 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: %

9. 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: %

10. 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: %

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, 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: %

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Надым"**

Место нахождения

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д. 1

ИНН: 8903019871

ОГРН: 1028900578080

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

13. 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: %

14. 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: %

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"

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

Место нахождения

443068 Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106 корп. А стр. 1

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: %

16. 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: **%**

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"

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

Место нахождения

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

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

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

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

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"

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

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

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

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

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

19. 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: **%**

20. 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: %

21. 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: %

22. 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: %

23. 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: %

24. 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. 118а

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: %

25. 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: **%**

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ноябрьск"**

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

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

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

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

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспорт"**

Место нахождения

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

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: **%**

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром флот"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром флот"**

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: **%**

29. 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: %

**30. 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: %

**31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром
межрегионгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А

ИНН: 5003021311

ОГРН: 1025000653930

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**32. 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: %

**33. 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: %

34. 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: %

35. 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: %

36. 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: %

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геотехнологии"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геотехнологии"**

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: %

38. 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: %

39. 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: %

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Санкт-Петербург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром СПГ Санкт-Петербург"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная д. 20/22 корп. лит А

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: %

41. 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: %

42. 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: %

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром проектирование"**

Место нахождения

107023 Россия, г. Санкт-Петербург

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: **%**

44. 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: **%**

45. 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: **%**

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ПХГ"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, п. Сосенское, 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: **%**

47. 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: %

48. 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: %

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геологоразведка"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

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: %

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест"**

Место нахождения

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

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: %

51. 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: %

52. 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: %

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, ул. Курильская, д.40

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: %

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром 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: %

55. 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: %

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Владивосток"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром СПГ Владивосток"**

Место нахождения

692720 Россия, Приморский край, Хасанский район, село Перевозное

ИНН: **7736182401**

ОГРН: **1037700086588**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, пос. Газопровод, д. 101, корп. 9

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: %

58. 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: %

59. 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: %

60. 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: %

61. 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: %

62. 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: %

63. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газ-Ойл"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 10Б

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: %

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром телеком"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром телеком"**

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 62 стр. 2

ИНН: **7728840569**

ОГРН: **1137746329962**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

65. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестпроект"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, дом 125 корп. А

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: %

66. 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: %

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Русская"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром Русская"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

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: %

68. 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: %

69. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"**

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: %

70. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Чеченгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Чеченгаз"**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, д. 38

ИНН: **2027000322**

ОГРН: **1032001204465**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

71. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Чеченгазпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Чеченгазпром"**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, ул. Моздокская, д. 35

ИНН: **2014254979**

ОГРН: **1062031010106**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

72. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром Армения"**

Место нахождения

375094 Армения, г. Ереван, Тбилиское шоссе, д. 43

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: %

73. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кировгазпрогаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кировгазпрогаз"**

Место нахождения

610000 Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Горбачева, д. 26

ИНН: **4345083100**

ОГРН: **1044316537100**

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: %

74. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Московский газоперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГПЗ"**

Место нахождения

Россия, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка

ИНН: **5003055920**

ОГРН: **1055011331264**

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: %

75. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газстрой"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газстрой"**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, д. 45а

ИНН: 2027000330

ОГРН: 1032001204421

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

76. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саранскмежрайгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СМРГ"**

Место нахождения

Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, Пролетарская, д. 123

ИНН: 1328902450

ОГРН: 1041320005319

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: %

77. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Тувгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тувгаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Тыва, г. Кызыл, пер. Таежный, д. 19

ИНН: 1701036078

ОГРН: 1031700523348

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: %

78. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Кыргызстан"

Сокращенное фирменное наименование: **ОсОО "Газпром Кыргызстан"**

Место нахождения

Киргизия, г. Бишкек, М.Горького 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: %

79. 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: %

80. Полное фирменное наименование: Gazprom Holding Cooperatie U.A.
Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Holding Cooperatie U.A.*

Место нахождения

Нидерланды, Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.9997%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

81. 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: %

82. 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: %

83. 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: %

84. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Лазурная"

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Лазурная"*

Место нахождения

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319070831**

ОГРН: **1132367004989**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.69%**

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

85. 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: %

86. 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: %

87. 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: **97.011%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

88. Полное фирменное наименование: Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд "Будущее отечества"**

Место нахождения

121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8

ИНН: **7704298734**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **96.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

89. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатгазпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Камчатгазпром"**

Место нахождения

Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19

ИНН: нет данных

ОГРН: нет данных

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **92.25%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **92.25%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

90. 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: %

91. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

680509 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Солнечная, д. 1
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: %

92. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Арктик Билдинг Сервисиз"
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктик Билдинг Сервисиз"**

Место нахождения

115162 Россия, город Москва, улица Лестева, 8 корп. 1
ИНН: нет данных
ОГРН: **1027739742436**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83.29%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **83.29%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

93. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Свердловскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Свердловскоблгаз"**

Место нахождения

620014 Россия, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д. 4А
ИНН: **6660004997**
ОГРН: **1026602346066**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **79.99%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **79.99%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

94. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения

141112 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д. 77 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: %

95. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кузбассгазификация"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кузбассгазификация"**

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, ул. Красноармейская, д. 64

ИНН: **4205001919**

ОГРН: **1024240680091**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **78.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **78.4%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

96. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дружба"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

143397 Россия, город Москва, поселение Первомайское, деревня 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: %

97. 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% плюс одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **75% плюс одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

98. 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: %

99. 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: %

100. 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: %

101. 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: 75%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

102. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Омскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Омскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Омск, ул. 4-я Челюскинцев, д. 6-А

ИНН: 5503002042

ОГРН: 1035504001345

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 70.84%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 84.46%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

103. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ачим сбыт"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ачим сбыт"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Лужники 24 стр. 15

ИНН: **7704866945**

ОГРН: **1147746711562**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **67.51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.01%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

104. 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: %

105. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Курск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Курск"**

Место нахождения

Россия, г. Курск, ул. Аэродромная, д. 18

ИНН: **4629015425**

ОГРН: **1024600937371**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **56.98%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **56.98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

106. 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: %

107. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газоснабжению и газификации Томской области "Томскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 170

ИНН: 7000000331

ОГРН: 1027000871150

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 52.25%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 52.25%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

108. 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: %

109. 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: %

110. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182

ИНН: 1834100050

ОГРН: 1021801586047

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 51%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 56.68%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

111. 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: %

112. 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: %

113. Полное фирменное наименование: Nord Stream AG

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 18, CH 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: %

114. 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: %

115. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвьет"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, 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: %

116. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ачим Девелопмент"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ачим Девелопмент"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Промышленная, д. 7

ИНН: **8904075533**

ОГРН: **1148904001971**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50.01%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

117. 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: %

118. 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: %

119. 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: %

120. 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: %

121. 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: %

122. 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: %

123. 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: %

124. Полное фирменное наименование: South Stream Hungary Zrt

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Hungary Zrt**

Место нахождения

H-1123 Венгрия, г. Будапешт, ул. Алкомас, д. 50

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

125. 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: %

126. Полное фирменное наименование: South Stream Greece S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Greece S.A.**

Место нахождения

Греция, муниципалитет Халандри в г.Аттике, 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: %

127. 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: %

128. Полное фирменное наименование: South Stream Slovenia LLC, gas transmission company

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Slovenia LLC*

Место нахождения

1000 Словения, г. Любляна ул. Люблянкой бригады, д. 11

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

129. Полное фирменное наименование: *South Stream Transport B.V.*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Transport B.V.*

Место нахождения

Нидерланды, Parnassusweg 809, 1082 LZ Amsterdam, The Netherlands

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

130. 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: **49.66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **49.68%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

131. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Даггаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Даггаз"*

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, Карабудахкентский район, с. Карабудахкент

ИНН: **0500000062**

ОГРН: **1020502461792**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **48.2%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **48.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

132. 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: %

133. Полное фирменное наименование: *"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Турусгаз"*

Место нахождения

06680 Турция, Каваклыдере, Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

134. 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: %

135. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Биробиджаноблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Биробиджаноблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Биробиджан, ул. Школьная, д. 23

ИНН: **7900000373**

ОГРН: **1027900507304**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **43.2%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **57.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

136. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Ростовская газонаполнительная станция"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РГНС**

Место нахождения

344090 Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора (нежилое помещение) 146в

ИНН: **6168000273**

ОГРН: **1026104358862**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **41.8%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **41.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

137. 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: %

138. 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: %

139. 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: %

140. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Фуриштатская, д. 10, литера 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: %

141. Полное фирменное наименование: "Газпромбанк" (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

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: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

142. 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: %

143. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Оренбург"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Оренбург"**

Место нахождения

460000 Россия, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39

ИНН: 5610010369

ОГРН: 1025601022512

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: %

144. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тула"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Тула"**

Место нахождения

Россия, Тульская область, город Тула, Мориса Тореза, д. 5а

ИНН: 7107029245

ОГРН: 1027100507180

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 34.03%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 34.03%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

145. 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: %

146. 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: 5638012824

ОГРН: 1025602722859

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 33.7%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 34.39%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0.004224%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0.004224%

147. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Орел"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Орел"**

Место нахождения

Россия, г. Орел, ул. 7-е Ноября, д. 19-а

ИНН: **5700000020**

ОГРН: **1025700826667**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **32.91%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.91%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

148. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ленинградская область"**

Место нахождения

188218 Россия, Ленинградская область, Ломоносовский район, поселок Новоселье, Здание административного корпуса, Нежилое, Литер А, А1,

ИНН: **4700000109**

ОГРН: **1024702184715**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **32.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

149. 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: %

150. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Челябинскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Челябинскоблгаз"**

Место нахождения

454092 Россия, г. Челябинск, ул. Курчатова, д. 6

ИНН: **7451046233**

ОГРН: **1027402907894**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26.62%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.62%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

151. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Архангельскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Архангельскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Архангельск

ИНН: 2900000543

ОГРН: 1022900531070

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26.13%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.14%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

152. Полное фирменное наименование: Акционерное общество закрытого типа "Хорошевская энергетическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ "ХЭК"**

Место нахождения

123182 Россия, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9

ИНН: 7734021222

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (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: %

153. 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: %

154. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Тюменоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменоблгаз"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, д. 163

ИНН: 7203001570

ОГРН: 1037200571880

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.56%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.687%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

155. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Киров"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Киров"**

Место нахождения

610035 Россия, г. Киров, ул. Пугачева, д. 4

ИНН: 4346006589

ОГРН: 1024301312881

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

156. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Нижний Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород"**

Место нахождения

603022 Россия, г. Н. Новгород, ул. Пушкина, д. 18

ИНН: **5200000102**

ОГРН: **1025203724171**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.54%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

157. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Горно-Алтайгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Горно-Алтайгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, д. 261

ИНН: **0400000132**

ОГРН: **1020400741888**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

158. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ПРИМОРСКИЙ ГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Приморгаз"**

Место нахождения

690016 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Борисенко, д. 34

ИНН: **2540007565**

ОГРН: **1022501799440**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

159. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Пенза"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Пенза"**

Место нахождения

Россия, г. Пенза, ул. Максима Горького, д. 50

ИНН: **5836611971**

ОГРН: **1025801359858**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

160. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "СЕВОСГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЕВОСГАЗ"**

Место нахождения

362011 Россия, г. Владикавказ, ул. Транспортная, д. 10

ИНН: **1501001991**

ОГРН: **1021500669497**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

161. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Вологдаоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Вологдаоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Вологда, ул. Саммера, д. 4а

ИНН: **3525025360**

ОГРН: **1023500873626**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

162. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Липецк"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Липецк"**

Место нахождения

Россия, г. Липецк, ул. Неделина, д. 25

ИНН: **4824003938**

ОГРН: **1024800823409**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

163. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Читаоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Читаоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Чита

ИНН: **7536019006**

ОГРН: **1027501147343**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

164. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Саратовская область"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Саратовская область"**

Место нахождения

410017 Россия, г. Саратов, им. Н.Г.Чернышевского, д.90

ИНН: **6454002828**

ОГРН: **1026403350710**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

165. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Иркутской области

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Иркутскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 13

ИНН: **3800000750**

ОГРН: **1023801009220**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

166. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Иваново"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Иваново"**

Место нахождения

153020 Россия, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59

ИНН: **3730006498**

ОГРН: **1023700530611**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.049%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

167. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Воронеж"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Воронеж"**

Место нахождения

394018 Россия, г. Воронеж, ул. Никитская, д. 50а

ИНН: **3664000885**

ОГРН: **1023601560036**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

168. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Рязанская область"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Рязанская область"**

Место нахождения

390000 Россия, г. Рязань, ул. Семашко, д. 16

ИНН: **6230006061**

ОГРН: **1026201100386**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

169. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Самарагаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самарагаз"**

Место нахождения

443010 Россия, г. Самара, ул. Л. Толстого, д. 18а

ИНН: **6315223001**

ОГРН: **1026300968319**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

170. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сибирьгазсервис"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибирьгазсервис"**

Место нахождения

630005 Россия, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 124

ИНН: **5407121939**

ОГРН: **1025402479024**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

171. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Псков"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Псков"**

Место нахождения

180017 Россия, Псковская область, город Псков, ул. Рабочая, д. 5

ИНН: **6027015076**

ОГРН: **1026000964329**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

172. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Элиста"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Элиста"**

Место нахождения

358003 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Ленина, д. 272

ИНН: **0814042970**

ОГРН: **1030800746206**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

173. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Астраханьоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Астраханьоблгаз"**

Место нахождения

414024 Россия, г. Астрахань, ул. Ахшарумова, д. 76

ИНН: **3017004224**

ОГРН: **1023000832271**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

174. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Курганоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Курганоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Курган

ИНН: **4501003730**

ОГРН: **1024500524234**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

175. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Волгоград"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Волгоград"**

Место нахождения

403003 Россия, Волгоградская область, Городищенский район, р.п. Городище, р.п. Городище, пер. Красного Октября, д. 27

ИНН: **3443013847**

ОГРН: **1023402971514**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

176. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Бурятгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Бурятгаз"**

Место нахождения

670023 Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Гурульбинская, д. 21

ИНН: **0323040723**

ОГРН: **1020300972647**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

177. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Брянск"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Брянск"**

Место нахождения

241033 Россия, г. Брянск, ул. Щукина, д. 54

ИНН: 3234007455

ОГРН: 1033265000526

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

178. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Кострома"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Кострома"**

Место нахождения

Россия, г. Кострома, ул. Кузнецкая, д. 9

ИНН: 4400000193

ОГРН: 1024400528041

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

179. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Саранск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Саранск"**

Место нахождения

Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Московская, д. 115

ИНН: 1300020747

ОГРН: 1021300986640

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 33.897%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

180. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Карелгаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Карелия, г. Петрозаводск

ИНН: 1001000598

ОГРН: 1021000507725

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

181. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тамбов"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Тамбов"**

Место нахождения

392000 Россия, г. Тамбов, ул. Московская, д. 19 "Д"

ИНН: 6832003117

ОГРН: 1026801221810

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

182. Полное фирменное наименование: "Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Мурманской области "Мурманоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мурманоблгаз"**

Место нахождения

183032 Россия, г. Мурманск, проспект Кольский, д. 29

ИНН: **5193101033**

ОГРН: **1025100842360**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

183. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Калуга"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Калуга"**

Место нахождения

248003 Россия, г. Калуга, ул. Белинского, д. 2а

ИНН: **4000000015**

ОГРН: **1024001338206**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

184. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Алтайкрайгазсервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Алтайкрайгазсервис"**

Место нахождения

656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Северо-Западная, д. 20

ИНН: **2221024324**

ОГРН: **1022200896101**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

185. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хакасгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хакасгаз"**

Место нахождения

655004 Россия, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Итыгина, д. 17

ИНН: **1900016252**

ОГРН: **1021900528462**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

186. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ярославль"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ярославль"**

Место нахождения

Россия, г. Ярославль, Суздальское шоссе, д. 33

ИНН: **7604012347**

ОГРН: **1027600677554**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

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

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

187. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Краснодар"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Краснодар"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, д. 23

ИНН: **2308021656**

ОГРН: **1022301189790**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

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

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

188. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Майкоп"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Майкоп"**

Место нахождения

Россия, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Апишеронская, д. 4

ИНН: **0105018196**

ОГРН: **1020100707318**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

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

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

189. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Нальчик"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Нальчик"**

Место нахождения

Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Инессы Арманд, д. 30

ИНН: **0711009650**

ОГРН: **1020700738530**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

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

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

190. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Белгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Белгород"**

Место нахождения

308023 Россия, Белгородская область, г. Белгород, 5-й Заводской пер., д. 38

ИНН: нет данных

ОГРН: нет данных

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

191. Полное фирменное наименование: "Открытое акционерное общество "Амургаз"

Сокращенное фирменное наименование: **"ОАО "Амургаз"**

Место нахождения

675011 Россия, г. Благовещенск, Амурская область, ул. Мухина, д. № 80

ИНН: **2801018275**

ОГРН: **1022800511832**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.49%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

192. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ижевск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ижевск"**

Место нахождения

426008 Россия, Удмуртия, г. Ижевск, ул. Коммунаров, д. 359

ИНН: **1826000260**

ОГРН: **1021801142142**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.002%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.002%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

193. 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: %

194. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалиноблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сахалиноблгаз"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область

ИНН: **6506000609**

ОГРН: **1026500885553**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **24.56%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **24.56%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

195. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ставрополь"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ставрополь"**

Место нахождения

355029 Россия, г. Ставрополь, проспект Кулакова, д. 1А

ИНН: **2635014240**

ОГРН: **1022601966551**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **24.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **28.476%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

196. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Гатчинагаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гатчинагаз"**

Место нахождения

188304 Россия, Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Л. Шмидта, д. 16

ИНН: **4705006873**

ОГРН: **1024701245942**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **23.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **23.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

197. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тверь"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Тверь"**

Место нахождения

170005 Россия, г. Тверь, ул. Фурманова, д. 12/4

ИНН: **6900000364**

ОГРН: **1026900564129**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **22.7%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

198. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону"**

Место нахождения

Россия, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, д. 40а

ИНН: нет данных

ОГРН: нет данных

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.65%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

199. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром

газораспределение Владимир"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Владимир"**

Место нахождения

600017 Россия, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3

ИНН: **3328101380**

ОГРН: **1023301461810**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **21.39%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **21.39%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

200. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Великий Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Великий Новгород"**

Место нахождения

Россия, г. Великий Новгород, ул. Загородная, д. 2 корп. 2

ИНН: **5321039753**

ОГРН: **1025300780812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **21%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **21%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

201. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хабаровсккрайгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хабаровсккрайгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 51

ИНН: **2722010548**

ОГРН: **1022701128317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **20.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **23.62%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

202. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Морнефтегазпроект"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Морнефтегазпроект"**

Место нахождения

142717 Россия, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка, ВНИИГАЗ

ИНН: нет данных

ОГРН: **1025000657219**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **20.8%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **20.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

203. 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: %

204. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НефтеюганскГаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НефтеюганскГаз"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Западная зона, ул. Сургутская, здание № 17

ИНН: 8604003792

ОГРН: 1028601259565

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 19.99%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 26.65%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

205. 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: %

206. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Смоленск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Смоленск"**

Место нахождения

214019 Россия, г. Смоленск, Трамвайный проезд, д. 10

ИНН: 6731011930

ОГРН: 1026701455329

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 15.94%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 15.94%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

207. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Белоярскгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белоярскгаз"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО, Белоярский р-н, г. Белоярский, пер. Северный, д. 3

ИНН: 8611000859

ОГРН: 1028601521882

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 15.13%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15.13%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

208. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Мегионгазсервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГС"**

Место нахождения

628680 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, ул.

Нефтепромышленная, д. 1

ИНН: **8605001484**

ОГРН: **1028601355584**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

209. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Юграгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Юграгаз"**

Место нахождения

Россия, ХМАО-Югра, Тюменская область, г. Советский

ИНН: **8615001194**

ОГРН: **1028601843456**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

210. 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**

ОГРН: нет данных

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: %

211. 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: %

212. 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: 10%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

213. 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: %

214. Полное фирменное наименование: Aktsiaselts "Vorguteenus Valdus"

Сокращенное фирменное наименование: **AS "Vorguteenus Valdus"**

Место нахождения

10118 Эстония, г. Таллинн, ул. Лийвалайа, д. 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 6.38%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

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 отчетный 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, д. 4/7, стр. 2, 7 этаж.*

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.com>*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"BB+" (прогноз: "негативный")*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.04.2014	"BBB-" (прогноз: "негативный"). Значение долгосрочного кредитного рейтинга ОАО "Газпром" понижено с "BBB" до "BBB-"

30.12.2014	"BBB-". Значение долгосрочного кредитного рейтинга ОАО "Газпром" в иностранной валюте поставлено на пересмотр с целью возможного понижения.
04.02.2015	"BB+" (прогноз: "негативный"). Значение долгосрочного кредитного рейтинга ОАО "Газпром" в иностранной валюте понижено с "BBB-" до "BB+"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «*Fitch Ratings CIS Ltd.*»

Сокращенное фирменное наименование: «*Fitch Ratings*»

Место нахождения: *Московский офис – 115054, г. Москва, ул. Валовая, д. 26.*

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: "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:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.03.2014	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз долгосрочного рейтинга дефолта ОАО "Газпром" ("BBB") понижен со "стабильного" на "негативный"
13.01.2015	"BBB-" (прогноз: "негативный"). Значение долгосрочного рейтинга дефолта ОАО "Газпром" понижен с "BBB" до "BBB-" (прогноз: "негативный")

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «*Moody's Investors Service Ltd.*»

Сокращенное фирменное наименование: «*Moody's*»

Место нахождения: *Московский офис – 125047, г. Москва, 1-я Тверская-Ямская ул., д. 21, 7 этаж*

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: **"Ba1" 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:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.04.2014	"Baa1". Рейтинг ОАО "Газпром" поставлен на пересмотр с целью возможного понижения.
01.07.2014	"Baa1" (прогноз: "негативный"). Присвоен "негативный" прогноз долгосрочному рейтингу ОАО "Газпром" после пересмотра рейтинга с целью возможного понижения.
23.12.2014	"Baa2" (прогноз: "негативный"). Рейтинг ОАО "Газпром" в иностранной валюте

	понижен с уровня "Baa1" до уровня "Baa2".
20.01.2015	"Baa3" ("негативный"). Рейтинг ОАО "Газпром" в иностранной валюте понижен с уровня "Baa2" до уровня "Baa3" и поставлен на пересмотр с возможностью дальнейшего понижения.
25.02.2015	"Ba1" (прогноз: "негативный"). Рейтинг ОАО "Газпром" в иностранной валюте понижен с уровня "Baa3" до уровня "Ba1".

Объект присвоения рейтинга: *эмисент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Dagong Global Credit Rating Co., LTD»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Dagong»*

Место нахождения: *Address:29/F, Unit A, Eagle Run Plaza, No.26 Xiaoyun Road, Chaoyang District, Beijing, P.R.China*

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://en.dagongcredit.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"AAA" 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
02.02.2015	"AAA" (прогноз: "стабильный"). Долгосрочный кредитный рейтинг присвоен впервые

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 5

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **23 673 512 900**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 0

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
----------------------------------	---

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», акций обыкновенных ОАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-A от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» от 15 апреля 2014 года акции ОАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» включило акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» включило акции ОАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

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: *A4*

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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: **A6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2009**

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

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

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

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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: **A9**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.02.2014**

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A10**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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: **A11**

Документарные процентные неконвертируемые облигации 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**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.06.2014**

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A12**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-12-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

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

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **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: **биржевые/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: ***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: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: ***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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: **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: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: *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: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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, шт.: *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: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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/коммерческие 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 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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, шт.: **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: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) 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 обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «СР-ДРАГа»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **№ 10-000-1-00291**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

25.01.1995

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное**

общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

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

- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».*
- *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 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».**
 - **Федеральный закон от 07.12.2011 № 414-ФЗ «О центральном депозитарии».**
 - **Федеральный закон от 07.12.2011 № 415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии».**
 - **Таможенный кодекс Таможенного союза.**

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **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.:

91 116 117 567.47

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25,00**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.97**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов: **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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **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.: **212 286 034 531.91**

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), %: **99.97**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов: **до 28.08.2012**

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: **2012**

Период: *полный год*

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2013**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **13.05.2013**

Дата составления протокола: **03.07.2013**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **5.99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **141 804 342 271**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **141 723 998 339.66**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.49**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов: **27.08.2013**

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: **2013**

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: **27.06.2014**

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: **17.07.2014**

Дата составления протокола: **30.06.2014**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **7.2**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

170 449 292 880

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

170 050 607 153.20

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **27.12**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.77**

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов: **дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО «Газпром», – 31 июля 2014 г.;**

дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «Газпром» лицам – 21 августа 2014 г.

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

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

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**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.03.2005**

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

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 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)	<i>4-04-00028-А от 19.08.2004</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,99	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	204 950 000	-	-	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	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.	1 434 650 000	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100	-	-	-	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
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*

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *07.12.2006*

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

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
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)	<i>4-08-00028-A от 28.09.2006</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	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	-	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.04.2010 28.10.2010	28.04.2011 27.10.2011	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 396 000 000	1 745 000 000	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	80	100	-	-	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A9**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

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

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **27.03.2007**

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

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 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-A от 28.09.2006					

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	-
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	360 500 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	180 250 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	17.02.2010 18.08.2010	16.02.2011 17.08.2011	15.02.2012 15.08.2012	13.02.2013 14.08.2013	12.02.2014	-
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.	1 261 750 000	1 622 250 000	1 982 750 000	2 343 250 000	2 523 500 000	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	50	64,29	78,58	92,86	100	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
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**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **28.07.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А11 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-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.	68,56	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.	685 600 000	685 600 000	685 600 000	685 600 000	342 800 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012 25.12.2012	25.06.2013 24.12.2013	24.06.2014	-
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.	1 028 400 000	1 714 000 000	2 399 600 000	3 085 200 000	3 428 000 000	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	30	50	70	90	100	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-

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**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **28.07.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-13-00028-A от 11.09.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	65,42	65,42	65,42	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	1 308 400 000	1 308 400 000	654 200 000	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	3 месяца 2015
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.	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, %	50	83,33	100,00	-	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-19*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: *4B02-19-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	
	2014	3 месяца 2015
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением</i>	
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации	<i>4B02-19-00028-A от 10.08.2011</i>	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2014	3 месяца 2015	
(идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)			
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.	36,40	41,39	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000	620 850 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014	26.11.2014	-
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.	1 166 850 000		
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	100		
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	

⁽¹⁾По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-19-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:
 $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где:
 K_i – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце,

за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде) уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по *i*-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ($i = 2, 3, \dots, 60$) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала *i*-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала *i*-го купонного периода.

3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по *i*-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

$K_i = R_{\text{рефин}}$

K_i – процентная ставка *i*-го купона, но не менее 0,01% годовых;

$R_{\text{рефин}}$ – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала *i*-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом $R_{\text{рефин}}$ не будет существовать, в качестве $R_{\text{рефин}}$ принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2014	3 месяца 2015	
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 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)	4B02-20-00028-A от 10.08.2011		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход		
Размер доходов,	36,40	41,39	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2014		3 месяца 2015
подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000	620 850 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014	26.11.2014	-
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.	1 166 850 000		
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % ⁽¹⁾	100		
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-		-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-		-

⁽¹⁾ По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка

Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).

Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:

«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-19-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:

$K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$, где:

K_i – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;

CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде)

уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым

купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.

3. В случае отсутствия. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

$K_i = R_{\text{рефин}}$

K_i – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;

Рефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Рефин не будет существовать, в качестве Рефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

8.8. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.9. 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.

**Годовая бухгалтерская отчетность
ОАО «Газпром»
за 2014 год**

***Открытое акционерное общество
«Газпром»***

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2014 год**



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683.

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО ПвК Аудит))
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7(495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru*



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «Газпром» за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Газпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
27 марта 2015 года

М.Е. Тимченко

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2014 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2014
Организация ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В - 420, ГСП - 7, ул. Наметкина д.16		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	7 659 649	277 132	523 393
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	7 571 638	241 095	522 739
	прочие	1119	88 011	36 037	654
2	Результаты исследований и разработок	1120	3 466 656	2 155 015	1 957 582
9	Нематериальные поисковые активы	1130	111 861 427	78 174 655	39 582 961
9	Материальные поисковые активы	1140	14 984 602	14 474 505	22 816 595
2	Основные средства, в т.ч.	1150	6 722 378 077	5 718 189 804	5 570 644 795
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 434 475 251	5 654 253 785	5 547 269 450
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 130 192	1 034 135	920 428
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 356 206 635	5 584 268 143	5 476 588 337
	Незавершенные капитальные вложения	1154	287 902 826	63 936 019	23 375 345
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 012 614 153	2 000 854 436	1 769 588 382
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 649 835 127	1 661 313 512	1 540 121 603
	инвестиции в зависимые общества	1172	99 909 279	104 534 868	80 808 417
	инвестиции в другие организации	1173	713 080	715 324	112 665
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	194 595 652	119 013 856	32 222 356
	Отложенные налоговые активы	1180	32 927 070	23 088 893	40 512 953
	Прочие внеоборотные активы	1190	25 184 926	30 190 808	28 988 508
	Итого по разделу I	1100	8 931 076 560	7 867 405 248	7 474 615 169

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4	Запасы, в т.ч.	1210	491 437 777	402 256 939	350 733 995
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 541 526	3 620 353	2 965 322
	затраты в незавершенном производстве	1213	298 764 068	249 671 612	224 731 247
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	186 050 803	146 310 669	120 554 119
	товары отгруженные	1215	3 081 347	2 654 272	2 483 274
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	69 933 019	56 729 385	49 199 088
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	1 959 540 653	2 119 271 161	2 012 827 396
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	496 606 800	512 731 066	585 306 509
	покупатели и заказчики	1232	3 837 690	6 508 098	9 178 505
	авансы выданные	1233	-	9 097 975	19 021 844
	прочие дебиторы	1234	492 769 110	497 124 993	557 106 160
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 462 933 853	1 606 540 095	1 427 520 887
	покупатели и заказчики	1236	567 356 737	627 091 365	516 433 842
	авансы выданные	1238	41 466 603	58 558 434	102 000 902
	прочие дебиторы	1239	854 110 513	920 890 296	809 086 143
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	70 045 548	25 111 518	21 046 052
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	48 486 396	23 543 609	20 960 267
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	725 100 916	380 231 778	120 666 566
	касса	1251	16 993	27 282	25 855
	расчетные счета	1252	471 860 061	311 985 071	67 817 882
	валютные счета	1253	253 136 708	67 638 473	48 766 336
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	87 154	580 952	4 056 493
	Прочие оборотные активы	1260	2 600 651	4 180 033	6 189 094
	Итого по разделу II	1200	3 318 658 564	2 987 780 814	2 560 662 191
	БАЛАНС	1600	12 249 735 124	10 855 186 062	10 035 277 360

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
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	5 025 377 538	4 326 532 592	4 328 879 078
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 936 832 017	3 915 629 303	3 426 914 344
	Итого по разделу III	1300	9 089 213 120	8 369 165 460	7 882 796 987
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 368 217 117	944 249 743	774 749 753
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	43 313 605	35 789 939	42 524 135
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 324 903 512	908 459 804	732 225 618
	Отложенные налоговые обязательства	1420	334 312 526	298 537 693	216 171 520
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	2 602 174	3 786 251	2 120 310
	Итого по разделу IV	1400	1 705 131 817	1 246 573 687	993 041 583
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	756 735 637	655 966 239	526 648 116
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	26 695 588	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	33 037 483	53 497 429	12 294 308
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	697 002 566	602 468 810	514 353 808
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	639 986 936	553 363 884	513 089 718
	поставщики и подрядчики	1521	489 778 400	387 898 669	359 027 028
	задолженность перед персоналом организации	1522	264 874	383 692	209 039
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	90 525	101 158	73 999
	задолженность по налогам и сборам	1524	14 679 988	23 004 964	6 549 779
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	134 521 188	141 746 432	146 940 385
	авансы полученные	1527	106 110 006	97 646 011	82 087 411
	другие расчеты	1528	28 411 182	44 100 421	64 852 974
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	651 961	228 969	289 488
	Доходы будущих периодов	1530	-	940 619	838 101
7	Оценочные обязательства	1540	58 667 614	29 176 173	118 862 855
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 455 390 187	1 239 446 915	1 159 438 790
	БАЛАНС	1700	12 249 735 124	10 855 186 062	10 035 277 360

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" 27 " марта 2015 г.

Отчет о финансовых результатах за 2014 год

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата
(число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

31 / 12 / 2014

00040778

7736050003

51.51.3

1.22 47/ 31

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2014 год	за 2013 год
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	3 990 280 172	3 933 335 313
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	2 887 395 036	2 917 451 056
	предоставление имущества в аренду	2112	604 297 807	574 946 915
	услуги по организации транспортировки газа	2113	227 352 970	202 009 785
	продукты нефтегазопереработки	2114	205 995 366	181 783 964
	продажа газового конденсата	2115	55 304 842	49 252 429
	продажа других работ и услуг	2116	7 071 342	5 930 439
	услуги по организации хранения газа	2117	2 862 809	1 960 725
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(2 029 257 577)	(1 927 545 811)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(1 031 208 264)	(997 264 231)
	предоставление имущества в аренду	2122	(602 605 545)	(579 826 935)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(228 705 134)	(197 744 067)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(111 854 649)	(110 719 873)
	продажа газового конденсата	2125	(39 904 566)	(33 769 147)
	продажа других работ и услуг	2126	(13 866 795)	(7 445 985)
	услуги по организации хранения газа	2127	(1 112 624)	(775 573)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 961 022 595	2 005 789 502
6	Коммерческие расходы	2210	(976 374 373)	(978 592 795)
6	Управленческие расходы	2220	(63 402 712)	(65 369 929)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	921 245 510	961 826 778
	Доходы от участия в других организациях	2310	378 170 347	110 443 031
	Проценты к получению	2320	52 168 226	17 898 134
	Проценты к уплате	2330	(84 333 437)	(74 147 485)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2014 год	за 2013 год
	Прочие доходы	2340	3 375 128 881	3 137 062 487
	Прочие расходы	2350	(4 364 298 166)	(3 298 514 899)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	278 081 361	854 568 046
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(54 193 723)	(122 479 079)
	текущий налог на прибыль	2410	(54 082 641)	(118 903 415)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(111 082)	(3 575 664)
	<i>в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	99 653 392	72 873 963
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(35 786 069)	(74 768 362)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	9 859 730	(25 019 624)
	Прочие	2460	(11 898 618)	(8 258 254)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	2 917 335	4 101 516
	Чистая прибыль (убыток)	2400	188 980 016	628 144 243

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2014 год	за 2013 год
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	701 489 908	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	27 029	28 572
	Совокупный финансовый результат периода	2500	890 496 953	628 172 815
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	7,98	26,53
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

" 27 " марта 2015 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2014 год**

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31 / 12 / 2014
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	118 367 564	-	4 328 879 078	8 636 001	3 426 914 344	7 882 796 987
За 2013 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	628 172 815	628 172 815
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	628 144 243	628 144 243
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	28 572	28 572
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(141 804 342)	(141 804 342)
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(141 804 342)	(141 804 342)
прочее	3229	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(2 346 486)	X	2 346 486	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	118 367 564	-	4 326 532 592	8 636 001	3 915 629 303	8 369 165 460
За 2014 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	703 594 216	-	189 007 045	892 601 261
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	188 980 016	188 980 016
переоценка имущества	3312	X	X	703 594 216	X	X	703 594 216
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	X	X	-	X	27 029	27 029
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	(2 104 308)	-	(170 449 293)	(172 553 601)
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	(2 104 308)	X	X	(2 104 308)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(170 449 293)	(170 449 293)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(2 644 962)	X	2 644 962	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2014г.	3300	118 367 564	-	5 025 377 538	8 636 001	3 936 832 017	9 089 213 120

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012г.	Изменения капитала за 2013г.		На 31 декабря 2013г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	7 883 096 524	628 311 221	(141 775 770)	8 369 631 975
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(299 537)	(166 978)	-	(466 515)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	7 882 796 987	628 144 243	(141 775 770)	8 369 165 460
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	3 427 213 881	628 311 221	(139 429 284)	3 916 095 818
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(299 537)	(166 978)	-	(466 515)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	3 426 914 344	628 144 243	(139 429 284)	3 915 629 303
добавочный капитал до корректировок	3402	4 328 879 078	-	(2 346 486)	4 326 532 592
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	4 328 879 078	-	(2 346 486)	4 326 532 592
резервный капитал до корректировок	3403	8 636 001	-	-	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	8 636 001	-	-	8 636 001
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2014г.	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.
Чистые активы	3 600	9 089 213 120	8 369 165 460	7 882 796 987

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" 27 " марта 2015 г.

Отчет о движении денежных средств за 2014 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2014
Организация ОАО "Газпром"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22 47/ 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	4 896 360 065	4 602 153 188
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 555 330 019	4 302 513 425
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	341 030 046	299 639 763
Платежи - всего, в том числе	4120	(3 523 294 166)	(3 394 697 697)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 434 117 313)	(2 305 182 272)
в связи с оплатой труда работников	4122	(34 106 295)	(28 607 347)
процентов по долговым обязательствам	4123	(82 214 113)	(66 459 881)
налога на прибыль организаций	4124	(157 044 719)	(149 296 046)
прочие платежи	4129	(815 811 726)	(845 152 151)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 373 065 899	1 207 455 491

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	421 416 114	124 834 185
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	972 124	988 976
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	11 011 031	1 170 375
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	467 095	6 082 114
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	401 965 105	115 881 641
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	7 000 759	711 079
Платежи - всего, в том числе	4220	(1 027 361 743)	(1 123 280 505)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(45 994 369)	(28 075 379)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(81 174 576)	(118 771 131)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(116 393 189)	(100 525 973)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	(46 976 433)	(52 431 805)
прочие платежи	4229	(736 823 176)	(823 476 217)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(605 945 629)	(998 446 320)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	213 691 865	376 184 753
получение кредитов и займов	4311	198 462 466	346 188 503
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	14 998 125	29 996 250
прочие поступления	4319	231 274	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(699 315 668)	(338 094 142)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(168 023 717)	(132 203 230)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(528 432 376)	(201 556 288)
прочие платежи	4329	(2 859 575)	(4 334 624)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(485 623 803)	38 090 611
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	281 496 467	247 099 782
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	380 231 778	120 666 566
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	725 100 916	380 231 778
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	63 372 671	12 465 430

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

" 27 " марта 2015 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

0710005 с.1

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация убытки от обесценения	поступило	выбыло		убыток от обесценения	пересчета		первоначальная стоимость	накопленная амортизация убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация убытки от обесценения		начислено амортизации	убыток от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2014г. за 2013г.	1 502 144 1 657 494	(1 261 049) (1 134 755)	7 524 847 163 750	- (319 100)	136 947 136 947	(194 304) (263 241)	- -	9 026 991 1 502 144	(1 455 353) (1 261 049)	
в том числе:												
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101 5111	за 2014г. за 2013г.	1 502 144 1 657 494	(1 261 049) (1 134 755)	7 524 847 163 750	- (319 100)	136 947 136 947	(194 304) (263 241)	- -	9 026 991 1 502 144	(1 455 353) (1 261 049)	
Деловая репутация	5102 5112	за 2014г. за 2013г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	
Прочие	5104 5114	за 2014г. за 2013г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря	
		2014г.	2012г.
Всего	5120	9 013 499	1 646 596
в том числе:			
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	9 013 499	1 646 596
Прочие	5129	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
Всего	5130	1 315 477	1 017 674	892 511
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 315 477	1 017 674	892 511
Деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	выбыло	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2014г.	23 209 806	(21 088 276)	4 537 724	(57 069)	57 069	27 690 461	(24 245 881)
	5150	за 2013г.	20 366 384	(18 447 355)	2 843 422	-	-	23 209 806	(21 088 276)

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2014г.	33 485	4 622 559	(96 244)	(4 537 724)	22 076
	5170	за 2013г.	38 553	2 893 988	(54 383)	(2 844 673)	33 485
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014г.	36 037	7 576 833	(12)	(7 524 847)	88 011
	5190	за 2013г.	654	199 136	(3)	(163 750)	36 037

2. Основные средства
2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Вышло объектов		Изменения за период		На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	численно организации	переклассификация	переоценка	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
													всего
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2014г.	15 643 349 472	(9 889 095 687)	624 368 740	(20 512 704)	18 932 322	(644 440 833)	-	2 292 503 351	(1 590 621 410)	18 439 700 859	(12 005 228 608)
	5210	за 2013г.	14 942 220 620	(9 394 951 170)	614 703 935	(13 575 093)	11 526 993	(505 871 500)	-	-	-	-	15 643 349 472
в том числе:													
магистральные трубопроводы	5201	за 2014г.	9 704 668 098	(6 668 595 213)	288 384 519	(3 330 764)	3 188 627	(263 647 391)	(1 365)	1 412 239 424	(1 016 333 140)	11 401 959 910	(7 945 389 434)
	5211	за 2013г.	9 610 686 785	(6 403 684 547)	94 693 933	(487 610)	456 090	(265 236 800)	83 982	77 074	-	9 704 668 098	(6 668 595 213)
скважины	5202	за 2014г.	1 234 709 926	(829 370 767)	32 808 399	(4 607 506)	4 116 415	(43 653 934)	3 599	198 837 298	(153 251 509)	1 461 651 716	(1 122 057 135)
	5212	за 2013г.	1 209 239 843	(889 352 557)	31 299 853	(5 826 349)	5 505 347	(45 617 778)	6 779	-	-	1 234 709 926	(829 370 767)
машины и оборудование	5203	за 2014г.	2 099 224 503	(1 430 500 138)	147 475 893	(9 472 647)	9 207 655	(130 943 364)	145 361	337 463 734	(259 646 231)	2 573 926 844	(1 822 016 599)
	5213	за 2013г.	1 925 066 293	(1 327 395 919)	177 894 847	(4 804 307)	4 141 420	(107 216 909)	67 670	-	-	2 098 224 503	(1 430 500 138)
здания, дороги, прочие сооружения прочие	5204	за 2014г.	2 425 709 066	(850 874 330)	154 484 147	(2 662 277)	1 978 248	(104 060 218)	(75 146)	62 856	(149 768 172)	2 910 891 949	(1 102 361 616)
	5214	за 2013г.	2 118 690 259	(766 339 800)	309 211 374	(2 212 027)	1 252 197	(85 454 193)	19 460	-	-	2 425 709 066	(850 874 330)
прочие ОС	5205	за 2014г.	80 037 881	(10 052 239)	1 205 792	(539 510)	441 377	(2 235 926)	(72 449)	11 038 736	(1 622 358)	91 970 440	(13 401 824)
	5215	за 2013г.	78 658 460	(7 977 347)	1 504 128	(224 790)	170 969	(2 245 850)	83	(11)	-	80 037 881	(10 052 239)
в т.ч. земельные участки		за 2014г.	1 034 135	-	12 118	(14)	-	-	-	83 953	-	1 130 132	-
		за 2013г.	920 428	-	113 769	(62)	-	-	-	-	-	1 034 135	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2013г.	5230	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
магистральные трубопроводы	5221	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения прочие	5224	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строк и	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - в том числе:	5240	за 2014г.	63 936 019	877 510 846	(802 806)	(611 377 230)	(41 364 003)	287 902 826
	5250	за 2013г.	23 375 345	657 775 275	(13 467)	(614 511 405)	(2 689 729)	63 936 019
незавершенное строительство	5241	за 2014г.	60 176 368	819 019 859	(802 806)	(611 377 230)	(31 645 239)	235 370 952
	5251	за 2013г.	23 371 467	654 019 502	(13 467)	(614 511 405)	(2 689 729)	60 176 368
оборудование к установке	5242	за 2014г.	3 759 651	58 490 987	-	-	(9 718 764)	52 531 874
	5252	за 2013г.	3 878	3 755 773	-	-	-	3 759 651

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2014г.	за 2013г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	10 182 180	27 514 500
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	3 584 391	22 166 670
скважины	5262	2 919 062	2 897 698
машины и оборудование	5263	2 466 588	814 078
здания и дороги	5264	605 790	29 157
прочие ОС	5265	606 349	1 606 897
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(174 083)	(184 003)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(11 494)	(39)
скважины	5272	(56 540)	(4 395)
машины и оборудование	5273	(44 932)	(139 715)
здания и дороги	5274	(44 317)	(3 278)
прочие ОС	5275	(16 800)	(36 576)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 067 276 797	5 291 784 807	5 368 345 566
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	16 126 278	25 332 819	23 925 562
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 536 372 472	1 343 379 448	1 254 062 154
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	97 705 171	104 242 127	99 232 966
Иное использование основных средств (заполн. и др.)	5286	-	-	-
В том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректура	Поступило	выбыло (погашено)	Прочие	Текущей рыночной стоимостью (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2014г.	1 923 082 647	92 031 101	263 885 329	(193 018 379)	38 834 426	(51 531 259)	2 026 566 023	38 000 426
инвестиции, в том числе:	5311	за 2013г.	17 09 665 500	69 378 613	232 073 866	(2 499 416)	1 784 284	22 662 486	1 923 062 647	92 031 101
за 2014г.	5302	за 2014г.	1 660 644 626	99 919 079	146 541 286	(10 981 878)	-	(51 530 209)	1 704 568 032	45 889 484
за 2013г.	5312	за 2013г.	1 543 780 199	77 202 488	136 172 077	(13 307 851)	-	22 669 593	1 660 644 626	99 919 079
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2014г.	1 563 997 212	97 316 308	79 941 208	(40 387 666)	-	(51 052 026)	1 603 570 833	46 264 274
за 2013г.	53121	за 2013г.	1 464 501 820	75 619 783	111 471 128	(11 975 736)	-	21 698 517	1 563 997 212	97 316 308
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2014г.	1 01 931 926	2 002 840	66 560 353	(63 208 343)	-	(478 133)	1 00 233 938	(374 653)
за 2013г.	53122	за 2013г.	79 161 834	1 646 683	24 098 290	(1 328 196)	-	950 357	101 931 928	2 602 940
инвестиции в другие организации	53023	за 2014г.	715 485	(161)	39 728	(41 970)	-	-	713 241	(161)
за 2013г.	53123	за 2013г.	116 545	(3 880)	602 859	(3 719)	-	3 719	715 485	(161)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2014г.	256 418 022	(7 887 978)	117 144 044	(90 398 501)	38 834 426	(1 050)	321 997 991	(7 889 028)
за 2013г.	5313	за 2013г.	165 875 301	(7 883 873)	95 901 808	(7 143 171)	1 784 284	(4 105)	256 418 022	(7 887 978)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2014г.	131 733 768	-	54 520 331	(3 000)	38 760 192	-	225 011 291	-
за 2013г.	53131	за 2013г.	41 630 811	-	95 284 284	(6 924 006)	1 742 879	-	131 733 768	-
совместная деятельность	53032	за 2014г.	122 318 015	(7 887 978)	750 566	(89 930 267)	-	(1 050)	33 138 604	(7 889 028)
за 2013г.	53132	за 2013г.	121 882 833	(7 883 873)	617 324	(182 142)	-	(4 105)	122 318 015	(7 887 978)
векселя третьих лиц	53033	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2013г.	53133	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2014г.	616 717	-	20 000 000	(466 234)	74 234	-	20 124 717	-
за 2013г.	53134	за 2013г.	511 136	-	-	(37 023)	41 606	-	516 717	-
облигации	53035	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2013г.	53135	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2014г.	1 850 522	-	41 672 957	-	-	-	43 733 379	-
за 2013г.	53136	за 2013г.	1 850 522	-	-	-	-	-	1 850 522	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2014г.	10 872 206	-	18 506 914	(11 283 729)	(1 139)	-	18 093 262	-
за 2013г.	5315	за 2013г.	11 600 321	-	14 743 357	(15 482 362)	10 890	-	10 872 206	-
в том числе:	5306	за 2014г.	10 823 697	-	15 143 117	(7 896 057)	-	-	18 070 757	-
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5316	за 2013г.	11 561 812	-	11 909 776	(12 648 781)	10 890	-	10 823 697	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2014г.	48 509	-	3 362 797	(3 387 872)	(1 139)	-	22 495	-
за 2013г.	5317	за 2013г.	48 509	-	2 833 581	(2 833 581)	-	-	48 509	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2014г.	-	-	424 365	(423 246)	(1 139)	-	-	-
за 2013г.	53171	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2013г.	53172	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2013г.	53173	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2014г.	48 509	-	2 338 112	(2 364 426)	-	-	22 495	-
за 2013г.	53174	за 2013г.	48 509	-	2 833 581	(2 833 581)	-	-	48 509	-
Финансовый вложений - всего	5300	за 2014г.	1 933 934 853	92 031 101	282 191 243	(210 300 108)	38 833 287	(51 531 259)	2 044 659 275	38 000 426
за 2013г.	5310	за 2013г.	1 721 255 821	69 378 613	246 817 042	(249 933 184)	1 795 174	22 662 486	1 933 934 853	92 031 101

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			На конец периода				
			первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения -	5301	за 2014г.	1 923 062 647	14 239 312	92 031 101	-	2 026 566 023	51 952 296	38 000 426	-
Всего	5311	за 2013г.	1 709 655 500	9 445 731	69 378 613	-	1 923 062 647	14 239 312	92 031 101	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2014г.	1 666 644 625	-	99 919 079	-	1 704 568 032	-	45 889 454	-
	5312	за 2013г.	1 543 780 199	-	77 262 486	-	1 666 644 625	-	99 919 079	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2014г.	1 563 997 212	-	97 316 300	-	1 603 570 853	-	46 264 274	-
	53121	за 2013г.	1 464 501 820	-	75 619 783	-	1 563 997 212	-	97 316 300	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2014г.	101 931 928	-	2 602 940	-	100 283 938	-	(374 659)	-
	53122	за 2013г.	79 161 834	-	1 646 583	-	101 931 928	-	2 602 940	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2014г.	715 485	-	(161)	-	713 241	-	(161)	-
	53123	за 2013г.	116 545	-	(3 880)	-	715 485	-	(161)	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2014г.	256 418 022	14 239 312	(7 887 978)	-	321 997 991	51 952 296	(7 889 028)	-
	5313	за 2013г.	165 875 301	9 445 731	(7 883 873)	-	256 418 022	14 239 312	(7 887 978)	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2014г.	131 733 768	12 719 912	-	-	225 011 291	30 415 639	-	-
	53131	за 2013г.	41 630 811	9 408 455	-	-	131 733 768	12 719 912	-	-
совместная деятельность	53032	за 2014г.	122 318 015	-	(7 887 978)	-	33 138 604	-	(7 889 028)	-
	53132	за 2013г.	121 882 833	-	(7 883 873)	-	122 318 015	-	(7 887 978)	-
векселя третьих лиц	53033	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2014г.	515 717	39 004	-	-	20 124 717	20 056 261	-	-
	53134	за 2013г.	511 135	37 276	-	-	515 717	39 004	-	-
облигации	53035	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2014г.	1 850 522	1 480 396	-	-	43 723 379	1 480 396	-	-
	53136	за 2013г.	1 850 522	-	-	-	1 850 522	1 480 396	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	15 274 472	15 274 472	15 506 333
в том числе:				
инвестиции	5321	15 274 472	15 274 472	15 506 333
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 472	15 274 472	15 274 472
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	231 861
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4. Запасы
4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступление и затраты	Выбыло	Изменения за период		На конец периода	
			себестоимость	балансовая стоимость			себестоимость	резерв под снижение стоимости	себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2014г.	402 256 939	402 256 939	2 338 606 707	(2 249 426 009)	-	140	491 437 777	491 437 777
	5420	за 2013г.	350 733 995	350 733 995	2 268 270 759	(2 216 747 819)	-	-	402 256 939	402 256 939
в том числе:										
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2014г.	3 620 353	3 620 353	100 944 504	(1 01 324 745)	-	301 413	3 541 526	3 541 526
	5421	за 2013г.	2 965 322	2 965 322	95 691 797	(95 290 510)	-	253 744	3 620 353	3 620 353
животные на выращивании и откорме	5402	за 2014г.	33	33	-	-	-	33	-	-
	5422	за 2013г.	33	33	-	-	-	33	-	-
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2014г.	245 571 612	245 571 612	1 025 542 480	(453 173 532)	-	(513 376 392)	285 754 056	285 754 056
	5423	за 2013г.	224 731 247	224 731 247	1 003 647 293	(463 761 089)	-	(514 945 939)	249 671 612	249 671 612
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2014г.	146 310 659	146 310 659	1 211 935 735	(633 529 748)	-	(638 665 853)	185 050 803	185 050 803
	5424	за 2013г.	120 554 119	120 554 119	1 168 201 327	(490 537 183)	-	(651 807 594)	146 310 659	146 310 659
товары отгруженные	5405	за 2014г.	2 654 272	2 654 272	83 883	(1 151 397 883)	-	-	3 081 347	3 081 347
	5425	за 2013г.	2 483 274	2 483 274	730 342	(1 167 059 033)	-	1 166 499 689	2 654 272	2 654 272

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям Договора стоимость	величина резерва по сомнительным Долгам	Поступление в результате хозяйственных операций (сумма Долга по сделке операции)	начисление резерва по сомнительным Долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание резерва за счет резерва	Перевод задолженности исходя из срочности	учтенная по условиям Договора стоимость	величина резерва по сомнительным Долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего			512 731 066	-	59 740 272	6 693 948	(445 482)	-	(122 068 984)	-	498 695 800	-	
В том числе:			565 308 509	-	5 497 277	975 922	(358 343)	-	(78 932 259)	-	512 731 066	-	
покупатели и заказчики			6 503 098	-	-	-	-	-	(2 570 408)	-	3 932 690	-	
			9 178 505	-	-	-	-	-	(2 570 407)	-	6 608 098	-	
авансы выданные			9 097 975	-	-	-	-	-	(9 097 975)	-	-	-	
			15 021 844	-	-	-	-	-	(8 823 858)	-	6 197 975	-	
прочие дебиторы			497 124 993	-	59 740 272	6 693 948	(445 482)	-	(110 320 811)	-	492 769 110	-	
			557 108 100	-	5 497 277	975 922	(358 343)	-	(88 098 023)	-	497 124 993	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего			1 736 602 972	(130 062 877)	8 992 616 935	425 600 250	(9 426 979 600)	(280 973)	161 501 706	(1 851)	1 849 625 477	(386 091 624)	
			1 530 514 976	(102 994 089)	8 773 675 832	117 514 294	(8 763 764 269)	(4 374)	728 565	(25 809)	1 738 602 972	(130 062 877)	
В том числе:			756 995 881	(129 904 516)	5 142 310 504	-	(4 948 148 901)	(84)	161 501 706	-	853 827 798	(386 471 061)	
покупатели и заказчики			619 995 816	(102 931 974)	4 830 833 720	-	(4 696 847 914)	(339)	872 941	(25 809)	756 995 881	(129 904 516)	
			5 685 168	(83 404)	73 886 131	-	(59 381)	(25 338)	-	(1 743)	41 608 845	(142 042)	
авансы выданные			102 000 902	-	57 043 717	-	(110 312 734)	(3 916)	-	-	59 651 838	(83 404)	
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы			820 995 263	(64 957)	3 776 437 300	425 600 250	(4 376 848 792)	(255 480)	-	(1 08)	854 189 094	(78 521)	
			809 148 258	(62 115)	3 885 798 415	117 514 294	(3 957 603 918)	(1 19)	53 824	-	920 995 263	(64 957)	
Долгосрочная задолженность - всего			2 249 334 038	(130 062 877)	9 052 356 207	432 600 198	(9 427 425 342)	(280 973)	161 501 706	(1 851)	2 348 232 277	(386 091 624)	
			2 115 821 482	(102 994 089)	8 779 173 128	118 490 216	(8 764 120 009)	(4 374)	728 565	(25 809)	2 249 334 038	(130 062 877)	

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014г.		на 31 декабря 2013г.		на 31 декабря 2012г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	586 634 103	199 958 571	278 137 230	152 509 334	217 909 953	117 556 036
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	544 009 291	157 554 322	252 430 821	126 961 286	192 199 480	91 854 054
авансы выданные	5542	630 422	488 380	173 949	80 545	-	-
прочие дебиторы	5543	41 994 390	41 915 869	25 532 460	25 467 503	25 710 473	25 701 982

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2014г.	3 786 251	-	-	-	-	(1 184 077)	2 602 174
	5571	за 2013г.	2 120 310	-	-	-	-	1 665 941	3 786 251
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2014г.	3 786 251	-	-	-	-	(1 184 077)	2 602 174
	5576	за 2013г.	2 120 310	-	-	-	-	1 665 941	3 786 251
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2014г.	553 363 884	5 079 781 475	175 350 354	(5 169 689 927)	(2 927)	1 184 077	639 986 936
	5580	за 2013г.	513 089 718	4 695 494 537	143 888 836	(4 797 442 785)	(481)	(1 665 941)	553 363 884
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2014г.	387 898 669	3 082 272 240	360	(2 980 392 828)	(41)	-	489 778 400
	5581	за 2013г.	359 027 028	2 846 424 885	283 537	(2 817 836 781)	-	-	387 898 669
векселя к уплате	5562	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
зadolженность перед персоналом организации	5563	за 2014г.	383 692	39 758 703	-	(39 877 521)	-	-	264 874
	5583	за 2013г.	209 039	35 909 311	-	(35 734 658)	-	-	383 692
зadolженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2014г.	101 158	7 381 025	12	(7 391 670)	-	-	90 525
	5584	за 2013г.	73 999	6 668 877	33	(6 641 751)	-	-	101 158
зadolженность перед бюджетом	5565	за 2014г.	23 004 964	644 634 719	4 669 827	(657 629 522)	-	-	14 679 988
	5585	за 2013г.	6 549 779	671 298 592	1 558 380	(656 401 787)	-	-	23 004 964
авансы полученные	5566	за 2014г.	97 646 011	945 627 009	-	(937 161 231)	(1 783)	-	106 110 006
	5586	за 2013г.	82 087 411	852 771 640	-	(837 213 040)	-	-	97 646 011
зadolженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2014г.	228 969	-	170 449 300	(170 026 308)	-	-	651 961
	5587	за 2013г.	289 488	-	141 804 342	(141 864 861)	-	-	228 969
прочие кредиторы	5568	за 2014г.	44 100 421	360 107 779	230 855	(377 210 847)	(1 103)	1 184 077	28 411 182
	5588	за 2013г.	64 852 974	282 421 232	242 544	(301 749 907)	(481)	(1 665 941)	44 100 421
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2014г.	557 150 135	5 079 781 475	175 350 354	(5 169 689 927)	(2 927)	-	642 589 110
	5570	за 2013г.	515 210 028	4 695 494 537	143 888 836	(4 797 442 785)	(481)	-	557 150 135

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	141 867 986	123 528 736	109 039 490
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	135 553 829	115 669 138	107 374 416
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	6 314 157	7 859 598	1 665 074

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2014г.	за 2013 г.
Материальные затраты	5610	1 426 029 405	1 358 393 524
Расходы на оплату труда	5620	34 856 793	31 494 600
Отчисления на социальные нужды	5630	6 698 856	5 829 625
Амортизация	5640	532 497 386	508 293 498
Прочие затраты	5650	124 701 577	109 030 641
Итого по элементам	5660	2 124 784 017	2 013 041 888
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(165 775 638)	(148 371 374)
др.счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672	(524 423 322)	(524 807 518)
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	25 580 545	17 809 415
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	506 914 125	472 322 350
продажа товаров отгруженных	5683	1 151 047 391	1 166 454 139
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	(49 092 456)	(24 940 365)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	3 069 034 662	2 971 508 535

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	29 176 173	59 499 362	(27 648 262)	(2 359 659)	58 667 614
обременительные договоры реструктуризации деятельности организации	5702	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5703	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5704	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5705	-	-	-	-	-
в т.ч. в отношении корректировок цен на газ	5706	22 694 111	51 490 638	(20 050 254)	(2 299 580)	51 834 915
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	22 374 990	50 815 713	(19 691 066)	(2 246 369)	51 253 268
обязательство по оплате отпусков	5708	3 605 522	3 811 928	(3 556 140)	(50 594)	3 810 716
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5708	2 876 540	4 196 796	(4 041 868)	(9 485)	3 021 983
		29 176 173				58 667 614

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014г.	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	263 158	121 459	707 713
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	-	95 949	677 110
из него:				
объекты основных средств	5803	-	94 410	677 110
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	1 539	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	467 741 986	402 756 292	364 244 062
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	16 967 763	16 967 763	17 092 937
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	16 967 763	16 967 763	17 092 937
прочее	5815	-	-	-

9. Поисковые активы
9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Убыток от обесценения	Поступило	Выбыло объектов		Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2014г.	78 100 817	-	-	45 266 007	(11 563 424)	-	-	-	-	111 803 400
	6020	за 2013г.	39 532 961	-	-	41 721 948	(3 204 092)	-	-	-	-	78 100 817
в том числе:												
лицензии	6011	за 2014г.	78 100 817	-	-	45 266 007	(11 563 424)	-	-	-	-	111 803 400
	6021	за 2013г.	39 532 961	-	-	41 721 948	(3 204 092)	-	-	-	-	78 100 817
прочие	6019	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2014г.	-	-	-	962 335	-	-	-	-	-	962 335
	6040	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания и дороги	6031	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
связки	6032	за 2014г.	-	-	-	962 335	-	-	-	-	-	962 335
	6042	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машин и оборудование	6033	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2014г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2014г.	73 838	45 250 196	-	(45 266 007)	-	58 027
	6060	за 2013г.	-	41 795 786	-	(41 721 948)	-	73 838
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2014г.	14 474 505	8 533 200	(7 531 101)	(962 335)	(492 002)	14 022 267
	6080	за 2013г.	22 816 595	14 480 853	-	(22 822 943)	-	14 474 505

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" 27 " марта 2015 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д.16; имеет филиалы и представительства в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Бишкек, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 24 334, 24 106 и 23 304 человек на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич	Мау Владимир Александрович
Газизуллин Фарит Рафикович	Миллер Алексей Борисович
Кулибаев Тимур Аскарлович	Мусин Валерий Абрамович
Маркелов Виталий Анатольевич	Сапелин Андрей Юрьевич
Мартынов Виктор Георгиевич	Середа Михаил Леонидович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич	Марков Владимир Константинович
Васильева Елена Александровна	Медведев Александр Иванович
Голубев Валерий Александрович	Михайлова Елена Владимировна
Дубик Николай Николаевич	Прозоров Сергей Фролович
Козлов Александр Николаевич	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Круглов Андрей Вячеславович	Федоров Игорь Юрьевич
Люгай Дмитрий Владимирович	Хомяков Сергей Федорович
Маркелов Виталий Анатольевич	Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2014 г. входят:

Михина Марина Витальевна – Председатель Ревизионной комиссии

Архипов Дмитрий Александрович	Носов Юрий Станиславович
Афоняшин Алексей Анатольевич	Платонов Сергей Ревазович
Бабенкова Ирина Михайловна	Фисенко Татьяна Владимировна
Биколов Вадим Касымович	Хадзиев Алан Федорович

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 26 декабря 2013 г. № 563.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и материальных поисковых активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

В четвертом квартале 2014 г. произошло снижение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 56,2584 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб., 31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб., 31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершённых НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Нематериальные и материальные поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на разработку и добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

Материальные поисковые активы (машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Сумма обесценения поисковых активов относится в состав прочих расходов отчетного периода.

Данные о наличии и движении поисковых активов раскрываются в табличной форме 9.1 «Наличие и движение поисковых активов». В табличной форме 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрывается информация о поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2014 г. Общество переоценило земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2014 г., равная сумме его уценки по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2014 г., который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12-15	10-25
Машины и оборудование	10-18	3-18
Здания	20-50	7-100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 1 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб. и 40 тыс. руб., учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 1 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), по которым рыночная стоимость не определяется, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по методу ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Незавершенное производство

В составе статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нерезализованного газа.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается и относится на прочие доходы.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленные на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным от займодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

В четвертом квартале 2014 г. произошло увеличение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации с 8% до 17%.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в бухгалтерской отчетности на отчетную дату.

Также Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых иностранными покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгалтерской отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строка 1540).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Налогообложение

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами НК РФ. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за её пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Изменения в учетной политике на 2014 г.

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28 августа 2014 г. № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов. Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденном приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29 января 2003 г. № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств. Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» отчета об изменениях капитала на 31 декабря 2013 и 2012 гг. Информация о корректировке сравнительных данных показателя чистых активов приведена в разделе 4 «Корректировки данных предшествующего отчетного периода» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Изменения в учетной политике на 2015 г.

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2015 г. не вносились.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2013 г.» и «На 31 декабря 2012 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2013 г. и отчета об изменениях капитала за 2013 и 2012 гг. сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Введение в действие Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов (далее – Методика), утвержденной приказом Общества от 20 января 2015 г. № 13:
 - Уточнен момент признания коммерческой целесообразности добычи, в связи с чем осуществлен перевод затрат на приобретение лицензий на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых, а также разовых платежей за пользование недрами, в отношении лицензионных участков, по которым была установлена коммерческая целесообразность добычи, из состава нематериальных поисковых активов (строка 1130 «Нематериальные поисковые активы») в состав прочих внеоборотных и оборотных активов (строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1260 «Прочие оборотные активы»). По данным лицензиям, была начислена амортизация, а по разовым платежам за пользование недрами было отражено пропорциональное отнесение затрат на расходы, подлежащих признанию в прошлых периодах. Данная корректировка также повлекла за собой изменение отложенных налоговых обязательств (корректировка №1);
 - Также в связи с уточнением момента признания коммерческой целесообразности добычи прекращено признание в качестве поисковых затрат всех расходов, относящихся к лицензионному участку, после получения документального подтверждения коммерческой целесообразности добычи на лицензионном участке. В результате были осуществлены корректировки строки 1140 «Материальные поисковые активы» в состав строки 1154 «Незавершенные капитальные вложения» по объектам, относящимся к лицензионным участкам с подтвержденной коммерческой целесообразностью добычи (корректировка №2);
 - Уточнен характер затрат на бурение геологоразведочных скважин с целью изучения участков недр для создания подземных хранилищ газа, в связи с чем указанные затраты были переведены из состава прочих внеоборотных активов (строка 1190 «Прочие внеоборотные активы») в состав незавершенных капитальных вложений (строка 1154 «Незавершенные капитальные вложения») (корректировка №3).
2. Отражение беспроцентных займов, выданных дочерним обществам, в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности. Ранее указанные займы были отражены в составе финансовых вложений (строки 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» и 1241 «Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев» соответственно) (корректировка №4).
3. Перевод задолженности из состава краткосрочных обязательств (строка 1520 «Кредиторская задолженность») в состав долгосрочных (строка 1450 «Прочие обязательства») в связи с уточнением сроков погашения задолженности (корректировка №5).
4. Изменение установленного законодательством порядка расчета чистых активов. Пересчет обусловлен наличием у Общества доходов будущих периодов, которые, начиная с бухгалтерской отчетности за 2014 год, не подлежат исключению из величины обязательств Общества, принимаемых к расчету чистых активов (корректировка №6).
5. Реклассификация процентов по договорам минимального неснижаемого остатка с кредитными организациями из строки 2340 «Прочие доходы» в строку 2320 «Проценты к получению» отчета о финансовых результатах (корректировка №7).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Корректировки показателей 2012 и 2013 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2014 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2012 года					

Бухгалтерский баланс:

1130	Нематериальные поисковые активы	42 764 714	1	(3 181 753)	39 582 961
1140	Материальные поисковые активы	32 784 530	2	(9 967 935)	22 816 595
1150	Основные средства	5 559 595 966	2, 3	11 048 829	5 570 644 795
1154	Незавершенные капитальные вложения	12 326 516	2, 3	11 048 829	23 375 345
1190	Прочие внеоборотные активы	27 615 257	1, 3	1 373 251	28 988 508
1100	Итого по разделу I	7 475 342 777	1, 2, 3	(727 608)	7 474 615 169
1260	Прочие оборотные активы	6 084 600	1	104 494	6 189 094
1200	Итого по разделу II	2 560 557 697	1	104 494	2 560 662 191
1600	Баланс	10 035 900 474	1, 2, 3	(623 114)	10 035 277 360
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 427 412 835	1	(498 491)	3 426 914 344
1300	Итого по разделу III	7 883 295 478	1	(498 491)	7 882 796 987
1420	Отложенные налоговые обязательства	216 296 143	1	(124 623)	216 171 520
1400	Итого по разделу IV	993 166 206	1	(124 623)	993 041 583
1700	Баланс	10 035 900 474	1	(623 114)	10 035 277 360

Отчет об изменениях капитала:

3600	Чистые активы	7 884 133 579	1, 6	(1 336 592)	7 882 796 987
------	---------------	---------------	------	-------------	---------------

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2013 года					

Бухгалтерский баланс:

1130	Нематериальные поисковые активы	82 733 078	1	(4 558 423)	78 174 655
1140	Материальные поисковые активы	52 007 458	2	(37 532 953)	14 474 505
1150	Основные средства	5 679 205 304	2, 3	38 984 500	5 718 189 804
1154	Незавершенные капитальные вложения	24 951 519	2, 3	38 984 500	63 936 019
1170	Финансовые вложения	2 006 056 074	4	(5 201 638)	2 000 854 436
1174	Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	124 215 494	4	(5 201 638)	119 013 856
1180	Отложенные налоговые активы	15 490 136	1	7 598 757	23 088 893
1190	Прочие внеоборотные активы	28 020 262	1, 3	2 170 546	30 190 808
1100	Итого по разделу I	7 865 944 459	1, 2, 3, 4	1 460 789	7 867 405 248
1230	Дебиторская задолженность	2 108 538 791	4	10 732 370	2 119 271 161
1231	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	507 529 428	4	5 201 638	512 731 066
1234	Прочие дебиторы	491 923 355	4	5 201 638	497 124 993
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 601 009 363	4	5 530 732	1 606 540 095
1239	Прочие дебиторы	915 359 564	4	5 530 732	920 890 296

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2013 года					

Бухгалтерский баланс:

1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	30 642 250	4	(5 530 732)	25 111 518
1241	Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	29 074 341	4	(5 530 732)	23 543 609
1260	Прочие оборотные активы	4 075 539	1	104 494	4 180 033
1200	Итого по разделу II	2 982 474 682	1, 4	5 306 132	2 987 780 814
1600	Баланс	10 848 419 141	1, 2, 3, 4	6 766 921	10 855 186 062
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 916 294 772	1	(665 469)	3 915 629 303
1300	Итого по разделу III	8 369 830 929	1	(665 469)	8 369 165 460
1420	Отложенные налоговые обязательства	291 105 303	1	7 432 390	298 537 693
1450	Прочие обязательства	1 060 164	5	2 726 087	3 786 251
1400	Итого по разделу IV	1 236 415 210	1, 5	10 158 477	1 246 573 687
1520	Кредиторская задолженность	556 089 971	5	(2 726 087)	553 363 884
1525	Прочие кредиторы	144 472 519	5	(2 726 087)	141 746 432
1528	Другие расчеты	46 826 508	5	(2 726 087)	44 100 421
1500	Итого по разделу V	1 242 173 002	5	(2 726 087)	1 239 446 915
1700	Баланс	10 848 419 141	1, 5	6 766 921	10 855 186 062

Отчет об изменениях капитала:

3600	Чистые активы	8 370 771 548	1, 6	(1 606 088)	8 369 165 460
------	---------------	---------------	------	-------------	---------------

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
------------	---------------------	------------------------	---------------------	--------------------------	------------------------------

Отчет о финансовых результатах:

2120	Себестоимость проданных товаров продукции, работ, услуг	(1 927 337 089)	1	(208 722)	(1 927 545 811)
2100	Валовая прибыль (убыток)	2 005 998 224	1	(208 722)	2 005 789 502
2200	Прибыль (убыток) от продаж	962 035 500	1	(208 722)	961 826 778
2320	Проценты к получению	17 881 474	7	16 660	17 898 134
2340	Прочие доходы	3 137 079 147	7	(16 660)	3 137 062 487
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	854 776 768	1	(208 722)	854 568 046
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(74 810 106)	1	41 744	(74 768 362)
2400	Чистая прибыль	628 311 221	1	(166 978)	628 144 243
2500	Совокупный финансовый результат периода	628 339 793	1	(166 978)	628 172 815
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	26,54	1	(0,01)	26,53

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2012 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 610 565 765	1 209 239 843	1 925 066 293	608 918 155	1 588 430 564	14 942 220 620
Накопленная амортизация	<u>6 403 894 547</u>	<u>889 352 557</u>	<u>1 327 395 919</u>	<u>258 510 715</u>	<u>515 797 432</u>	<u>9 394 951 170</u>
Остаточная стоимость	3 206 671 218	319 887 286	597 670 374	350 407 440	1 072 633 132	5 547 269 450
По состоянию на 31 декабря 2013 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 704 668 096	1 234 709 926	2 098 224 503	669 818 386	1 835 928 561	15 543 349 472
Накопленная амортизация	<u>6 668 598 213</u>	<u>929 370 767</u>	<u>1 430 500 138</u>	<u>275 085 156</u>	<u>585 541 413</u>	<u>9 889 095 687</u>
Остаточная стоимость	3 036 069 883	305 339 159	667 724 365	394 733 230	1 250 387 148	5 654 253 785
По состоянию на 31 декабря 2014 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	11 401 959 910	1 461 651 716	2 573 826 844	792 168 215	2 210 094 174	18 439 700 859
Накопленная амортизация	<u>7 945 389 434</u>	<u>1 122 057 135</u>	<u>1 822 015 599</u>	<u>343 345 481</u>	<u>772 417 959</u>	<u>12 005 225 608</u>
Остаточная стоимость	3 456 570 476	339 594 581	751 811 245	448 822 734	1 437 676 215	6 434 475 251

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 6 023 122 130 тыс. руб., 5 254 613 370 тыс. руб. и 5 350 122 236 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

В составе основных средств на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 536 372 472 тыс. руб., 1 343 379 448 тыс. руб. и 1 254 062 154 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 110 554 545 тыс. руб., 57 022 375 тыс. руб. и 18 839 204 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2014 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 526,7 – км 860,5, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 186,7 – км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток, участок км 1136,0 - км 1574,7», «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток, участок км 158,0 - км 505,0», «Магистральный газопровод участок км 2,9 - км 28,0/0 - км 111,7 1н. нитка магистрального газопровода Бованенково-Ухта».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2014 г. Общество провело переоценку основных средств, по состоянию на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. переоценка основных средств не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости.

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 г.						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	396 031 914	45 401 508	67 928 113	52 806 295	141 426 386	703 594 216
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	21 453	42 885	372 577	333 910	626 243	1 397 068
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	1 793	4 926	361 361	235 288	399 667	1 003 035
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	145 290	53 678	131 826	618 119	1 155 395	2 104 308
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	395 906 284	45 385 789	67 807 503	52 286 798	140 497 567	701 883 941

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрчные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 26 581 909 тыс. руб., 4 119 920 тыс. руб. и 2 731 050 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 728 310 тыс. руб., 728 437 тыс. руб. и 715 473 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 161 тыс. руб., 161 тыс. руб. и 3 880 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 194 595 652 тыс. руб., 119 013 856 тыс. руб. и 32 222 356 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 138 443 830 тыс. руб., 92 878 280 тыс. руб. и 14 443 914 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 7 889 028 тыс. руб., 7 887 978 тыс. руб. и 7 883 873 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Совместная деятельность,	25 249 576	114 430 037	113 998 960
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	20 597 948	19 848 143	19 358 803
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 252 323	3 252 323
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	-	89 930 267	89 886 111
Долгосрчные депозиты	67 456	475 713	472 859
Прочие,	42 243 983	371 126	371 126
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	41 872 857	=	=
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>370 126</u>	<u>370 126</u>	<u>370 126</u>
Итого	67 561 015	115 276 876	114 842 945

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГODOVOЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 227 953 737 тыс. руб., 1 210 666 485 тыс. руб. и 1 157 464 664 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 537 888 702 тыс. руб., 492 129 234 тыс. руб. и 490 343 041 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В табличной форме 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 17 438 203 тыс. руб., 17 299 178 тыс. руб. и 16 161 814 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		2012 г.
	2014 г.	2013 г.	
Задолженность за газ, проданный:	457 029 808	513 431 778	407 656 947
на территории Российской Федерации	192 083 656	182 201 567	185 432 389
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 385 397 886 тыс. руб., 129 811 259 тыс. руб. и 102 233 464 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно), в том числе:	264 946 152	331 230 211	222 224 558
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 10 286 635 тыс. руб., 6 117 198 тыс. руб. и 5 714 741 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно)	216 266 208	212 798 084	183 156 730
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 973 327 тыс. руб. и 579 426 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 и 2012 гг. соответственно).	63 675 649	69 853 026	62 852 572
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 93 193 тыс. руб., 93 188 тыс. руб. и 118 990 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно).	8 181 783	4 247 862	9 732 506
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 тыс. руб., 69 тыс. руб. и 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно)	36 736 263	38 445 313	36 198 644
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 590 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 г., резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. не создавался).	5 570 924	7 621 484	9 171 678
Итого	571 194 427	633 599 463	525 612 347

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 386 471 061 тыс. руб., 129 904 516 тыс. руб. и 102 931 974 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 101 437 тыс. руб., 119 384 тыс. руб. и 133 973 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 г. и 2013 г. отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 745 464 тыс. руб. и 2 385 130 тыс. руб., которая была реструктуризирована в 2012 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 01 февраля 2012 г., а также задолженность ЗАО «Газпром нефть Оренбург» по договору купли-продажи имущества от 02 июля 2012 г. в сумме 3 092 226 тыс. руб. и 4 122 968 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. соответственно.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1233) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 9 094 735 тыс. руб. и 19 016 264 тыс. руб. соответственно. Краткосрочная часть аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, и составила 9 094 735 тыс. руб., 9 921 529 тыс. руб. и 9 921 530 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг., а также по этой статье отражены краткосрочные авансы, уплаченные Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 0 тыс. руб., 38 370 602 тыс. руб. и 85 854 695 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг.

Общество заключает с заказчиками и агентами, в основном с дочерними обществами, договоры на реализацию инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных и агентских договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных проектов в сумме 19 791 127 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 г. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. задолженность по таким договорам отсутствовала.

Прочая дебиторская задолженность

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 378 016 350 тыс. руб., 478 598 621 тыс. руб. и 544 327 118 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 593 337 415 тыс. руб., 751 810 078 тыс. руб. и 661 857 677 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в том числе отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Средства в кассе	16 993	27 282	25 855
Средства на расчетных счетах	471 860 061	311 985 071	67 817 882
Средства на валютных счетах	253 136 708	67 638 473	48 766 336
Средства на специальных счетах в банках	81 787	577 958	4 056 493
Денежные средства в пути	<u>5 367</u>	<u>2 994</u>	-
Итого денежные средства	725 100 916	380 231 778	120 666 566

По статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г. в том числе отражены денежные средства в сумме 3 658 108 тыс. руб., которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. По состоянию на 31 декабря 2013 такие заемные средства были погашены (см. Пояснение 11).

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 55 585 276 тыс. руб. и 44 535 427 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 35 732 482 тыс. руб. и 38 287 985 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; поступления от погашения краткосрочных займов, выданных другим организациям в сумме 18 954 825 тыс. руб. и 12 618 781 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; суммы возврата излишне уплаченных таможенных пошлин в сумме 27 028 179 тыс. руб. и 34 474 602 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; суммы возврата по налогу на прибыль в сумме 55 953 тыс. руб. и 362 974 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; в 2014 г. суммы возврата по налогу на прибыль организаций по КГН в сумме 53 802 тыс. руб.; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 173 799 105 тыс. руб. и 162 510 282 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 70 863 643 тыс. руб. и 63 432 782 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; краткосрочные займы, предоставленные другим организациям, в сумме 38 320 701 тыс. руб. и 17 370 458 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 535 909 078 тыс. руб. и 545 973 453 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 4 502 556 тыс. руб. и 37 603 610 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ по поставкам, осуществленным в 2012 и 2013 гг., в сумме 20 520 865 тыс. руб. в 2014 г. и 70 050 345 тыс. руб. в 2013 г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных договоров в сумме 724 548 055 тыс. руб. и 813 998 537 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 8 202 050 тыс. руб. и 6 679 637 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

В составе строки 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена сумма налога на прибыль по КГН в целом, уплаченная Обществом как ответственным участником КГН. Сумма налога на прибыль Общества, по КГН в целом, перечисленная в бюджет Обществом, как ответственным участником КГН составляет 157 044 719 тыс. руб. и 139 562 020 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от финансовых операций по статье «Прочие платежи» (строка 4329) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на погашение обязательств по финансовой аренде в сумме 2 423 369 тыс. руб. и 3 673 410 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по финансовой деятельности в составе платежей по лизингу в сумме 436 206 тыс. руб. и 661 214 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно.

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2014 г. эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2013 г. были начислены дивиденды в размере 7,20 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 169 944 384 тыс. руб. По итогам работы за 2012 и 2011 гг. дивиденды были начислены в размере 5,99 руб. и 8,97 руб. на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 141 723 998 тыс. руб. и 212 286 035 тыс. руб. соответственно (включая налоги).

Резервный капитал

В 2014, 2013 и 2012 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря		
			2014 г.	2013 г.	2012 г.
«Юникредит Банк Австрия» АГ	Евро	2015	26 695 588	-	-
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2013-2022	22 352 240	16 549 560	16 450 652
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2013-2016	21 232 244	18 528 452	22 887 493
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2013-2021	13 435 720	9 020 276	8 562 705
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2013-2014	-	2 345 529	4 353 111
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	-	-	54 857 526
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 879 440	1 178 494	1 179 801
Итого, в том числе			85 595 232	47 622 311	108 291 288
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			42 281 627	11 832 372	65 767 153

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 г., составила 26 207 571 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2014 г. составила 15 317 606 тыс. руб. (в течение 2013 г. полученных кредитов – 15 887 351 тыс. руб., погашенных – 83 699 087 тыс. руб. и в течение 2012 г. полученных – 32 761 751 тыс. руб., погашенных – 67 043 575 тыс. руб.).

В течение 2012-2014 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 г. банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году.

По соглашению об открытии кредитной линии № Р2-0001/2012 от 26 июня 2012 г. Обществом в августе – сентябре 2012 г. был привлечен краткосрочный кредит банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 31 725 000 тыс. руб., который был погашен в сентябре 2012 г.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, предоставленной банком «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила в 2012 г. 20 080 тыс. руб. (по ставкам 5,42%, 5,50%, 6,28%), в 2013 и 2014 годах кредиты в рамках указанной кредитной линии не привлекались.

В 2013 г. Обществу были открыты кредитные линии банками ОАО «Сбербанк России» и ОАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № 5589 от 18 июня 2013 г. Обществом в октябре 2013 г. были привлечены краткосрочные кредиты банка ОАО «Сбербанк России» на сумму 220 000 тыс. евро и 120 000 тыс. евро, которые были погашены в ноябре 2013 г. Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии в 2013 г. по ставке 0,5% - 6 тыс. евро и 5 тыс. евро соответственно.

В декабре 2014 г. Обществом был привлечен краткосрочный кредит банка «Юникредит Банк Австрия» АГ на сумму 26 207 571 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,75% со сроком погашения в 2015 г.

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. на сумму 25 416 080 тыс. руб. на разработку Бованенковского газового месторождения со сроком погашения в декабре 2016 г. и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 1,95%.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2014 г. составила 8,87%, в течение 2013 г. фиксированные процентные ставки варьировались от 8,87% до 9,63%, в течение 2012 г. от 5,0% до 9,63%. Кроме того, в 2012-2014 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2014 г. применялась ставка 2,83%, в течение 2013 г. применялась ставка 0,5%, в 2012 г. краткосрочные кредиты в валюте не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2012-2014 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2014 и 2013 гг. не привлекались. По рублевым краткосрочным кредитам в 2012 г. фиксированная процентная ставка варьировалась от 5,42% до 6,28%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2014 г.	2013 г.	2012 г.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2015	373 307 206	379 748 578	277 699 400
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	128 793 058	74 927 367	69 532 602
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	98 554 001	64 849 114	57 249 565
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	86 789 934	57 108 289	51 088 231
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	76 459 950	44 481 767	41 279 082
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	74 643 617	43 425 086	40 298 483
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	72 244 928	42 029 611	39 003 482
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	70 684 861	46 511 056	41 607 268
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2015	70 651 374	65 814 508	61 657 038
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	70 163 879	46 164 172	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	68 528 489	39 867 848	36 997 366
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	63 004 482	36 653 838	34 014 765
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	62 506 046	41 129 347	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	62 371 549	41 040 848	36 714 505
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	57 511 556	33 458 243	31 049 252
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	56 552 350	32 900 210	30 531 397
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	56 513 038	32 877 340	30 510 174
«Газ Капитал» СА	Евро	2021	52 819 171	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	51 642 047	30 043 565	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	45 704 637	26 589 384	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	41 333 545	27 197 716	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	39 620 775	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	35 541 724	23 386 664	20 920 944
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	35 339 827	23 253 815	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	34 643 923	20 154 641	18 703 509
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	34 476 926	22 686 021	20 294 171
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	28 637 001	18 443 868	-
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	15 418 520	15 415 397	-
Облигационный заем серии БО-21	Рубли	2044	15 281 400	-	-
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 133 800	15 102 000	-
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 133 800	15 102 000	-
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	10 280 849	10 278 753	-
ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»	Рубли	2015	8 476 000	-	-
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 140 425	5 139 377	-
ООО «Газпром экспорт»	Рубли	по требованию	3 500 000	-	-
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	1 952 834	188 583	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	-	42 296 695	39 251 336
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	-	36 575 010	32 719 456
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	-	31 765 749	28 416 599
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	-	26 221 544	24 333 595
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	-	16 460 060	15 274 937
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2014	-	13 154 757	12 294 308
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	-	5 137 650	5 136 700
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	-	5 013 200	5 011 300

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2014 г.	2013 г.	2012 г.
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013		-	48 795 436
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	-	-	15 617 263
«Газпром Интернешнл» СА ¹	Долл. США	2012-2020	-	-	12 508 993
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	-	-	12 347 353
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2013	-	-	2 248 071
Итого, в том числе			2 039 357 522	1 552 593 671	1 193 106 581
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			714 454 010	644 133 867	460 880 963

¹ Указанные займы погашены ранее срока, указанного в договоре

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2014 г., составила 187 254 897 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2014 г. составила 595 328 883 тыс. руб. (в течение 2013 г. сумма полученных займов составила 375 258 002 тыс. руб., погашенных – 199 256 886 тыс. руб. и в 2012 г. сумма полученных займов составила 261 283 047 тыс. руб., погашенных – 190 184 450 тыс. руб.).

В 2004 г. Общество привлекло долгосрочный заем от «Газпром Интернешнл» С.А., обеспеченный экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу, со сроком погашения в 2020 г.

В феврале 2013 г. данный заем был досрочно погашен в полном объеме на сумму 12 434 149 тыс. руб., в связи с чем было снято ограничение на использование денежных средств, предусмотренное условиями данного займа, отраженное в размере 3 658 108 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г., по статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса.

В 2008 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 11 722 800 тыс. руб. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Brent. В 2013 и 2012 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%. В июле 2013 г. было осуществлено погашение данного займа.

В июле 2012 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 32 404 100 тыс. руб. со сроком погашения в 2022 г. и процентной ставкой 4,95% и 55 560 755 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 г. и процентной ставкой 3,76%.

В августе 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Финанс» Б.В. на сумму 12 000 000 тыс. руб. В 2013 г. данный заем был пролонгирован до 2014 г. Процентная ставка в 2014 г. составляла 6,86%, в 2013 и 2012 гг. варьировалась от 6,86% до 6,90% и от 6,00% до 6,90% соответственно. В июне 2014 г. было осуществлено погашение данного займа.

В декабре 2012 г. Общество привлекло заем от «РосУкрЭнерго» АГ на сумму 2 265 510 тыс. руб. с процентной ставкой 2,00%. В декабре 2013 г. было осуществлено погашение данного займа.

В течение 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. на общую сумму 134 968 278 тыс. руб. В 2013 г. данный заем был пролонгирован до 2014 г. и увеличен на сумму 78 861 616 тыс. руб. В 2014 г. данный заем был пролонгирован до 2015 г. и увеличен на сумму 33 192 416 тыс. руб. В 2014 г. процентная ставка варьировалась от 1,2% до 2,15%, в 2013 и 2012 гг. от 0,85% до 1,5% и от 1,5% до 2,25%, соответственно.

В феврале 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 24 098 480 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. и процентной ставкой 3,85% и 27 110 790 тыс. руб. со сроком погашения в 2028 г. с процентной ставкой 4,95%.

В марте 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 39 875 200 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. с процентной ставкой 3,389% и на сумму 19 937 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 г. с процентной ставкой 4,364%.

В течение 2013 г. Общество привлекло три займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите: в июле на сумму 38 450 610 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 г. с процентной ставкой 3,7%; в сентябре на сумму 25 684 656 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. с процентной ставкой 4,39%; в октябре на сумму 17 741 700 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 г. с процентной ставкой 2,85%.

В течение 2014 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите: в феврале на сумму 36 649 050 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 г. с процентной ставкой 3,6%; в ноябре на сумму 33 514 180 тыс. руб. со сроком погашения в 2015 г. с процентной ставкой 4,30%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В феврале 2013 г. Общество привлекло три займа от ООО «Газпром капитал» на сумму 5 000 000 тыс. руб., 10 000 000 тыс. руб. и 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2018, 2017 и 2016 гг. с процентной ставкой 7,65%, 7,65% и 7,60% соответственно.

В сентябре 2014 г. Общество привлекло краткосрочный заем от ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» на сумму 8 476 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,17%.

В июле 2013 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд. на сумму 20 000 000 тыс. руб. и 19 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 7,50% со сроком погашения в 2013 г. В декабре 2013 г. данные займы были пролонгированы до 2014 г. с процентной ставкой 6,90% и погашены в 2014 г.

В июне 2014 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд. на сумму 20 200 000 тыс. руб. и 21 400 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,46% со сроком погашения в 2015 г.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА и «Газпром Интернешл» СА облигаций участия в кредите, в течение 2014 г. варьировались от 2,85% до 9,25 %, в течение 2013 г. варьировались от 2,85% до 9,25%, в течение 2012 г. варьировались от 3,76% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2014 г. варьировались от 1,20% до 10,50%, в течение 2013 г. варьировались от 0,85% до 10,50%, в течение 2012 г. варьировались от 1,50% до 10,50%.

В течение 2014 г. краткосрочные валютные займы Обществом не привлекались, процентная ставка в течение 2013 г. по краткосрочным валютным займам составляла 2,00%, в течение 2012 г. варьировалась от 1,33% до 3,60%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2014 г. варьировались от 1,50% до 10,92%, в течение 2013 г. варьировались от 1,50% до 13,75%, в течение 2012 г. варьировались от 7,0% до 13,75%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2014 г. варьировались от 8,17% до 8,46%, в течение 2013 г. варьировались от 6,90% до 7,50%, в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 6,90%.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 56 539 766 тыс. руб., 16 472 648 тыс. руб. и 8 458 883 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и установленных ставок по налогу на прибыль (20%, 9%, 0%), составила минус 19 533 330 тыс. руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль) и 149 434 847 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) в 2014 и 2013 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 54 082 641 тыс. руб. и 118 903 415 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2012-2013 гг., поданных в 2014 г., составил 111 082 тыс. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2013 г., составил 3 575 664 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 767 394 903 тыс. руб. и 394 515 631 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2014 и 2013 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 271 152 971 тыс. руб. и 32 320 407 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2014 и 2013 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 496 241 932 тыс. руб. и 362 195 224 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно и повлекло за собой превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом (доходом) по налогу на прибыль на 99 653 392 тыс. руб. и 72 873 963 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 113 531 688 тыс. руб. (в т. ч. 113 422 391 тыс. руб. по текущему периоду) и 58 284 702 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 64 233 038 тыс. руб. и 183 382 822 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно. В 2014 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 49 298 650 тыс. руб. (в т. ч. 49 189 353 тыс. руб. по текущему периоду), что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 9 859 730 тыс. руб. (в т. ч. 9 837 871 тыс. руб. по текущему периоду). В 2013 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 125 098 120 тыс. руб., что повлекло за собой уменьшение отложенного налогового актива на сумму 25 019 624 тыс. руб.

Изменение вычитаемых временных разниц в основном вызвано отражением в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, повлекшим за собой начисление отложенного налогового актива на 10 163 143 тыс. руб. в 2014 г. В 2013 г. изменение вычитаемых временных разниц в основном вызвано списанием в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, повлекшим за собой погашение отложенного налогового актива на 22 775 774 тыс. руб. в 2013 г.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2014 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 21 553 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2013 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 3 193 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 277 951 756 тыс. руб. (в т. ч. 277 816 695 тыс. руб. по текущему периоду) в 2014 г. и 518 672 306 тыс. руб. в 2013 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 99 618 121 тыс. руб. и 144 111 281 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно. В 2014 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 178 333 635 тыс. руб. (в т. ч. 178 198 574 тыс. руб. по текущему периоду), что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 35 786 069 тыс. руб. (в т. ч. 35 759 057 тыс. руб. по текущему периоду). В 2013 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 374 561 025 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 74 810 106 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2014 г. на 30 463 608 тыс. руб. (в 2013 г. на 59 494 460 тыс. руб.).

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2014 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 11 236 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2013 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 946 тыс. руб.

Суммы налога на прибыль организаций и налога на добавленную стоимость, начисленные Обществом и относящиеся к периоду 2010-2011 гг., составили 6 888 354 тыс. руб. и 6 320 726 тыс. руб. соответственно и отражены в отчете о финансовых результатах за 2014 г. в составе статей «Прочие» (строка 2460) и «Прочие расходы» (строка 2350) соответственно.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ОАО «Газпром». 20 марта 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников. В 2013 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников.

За 2014 и 2013 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 89 883 127 тыс. руб. и 153 133 603 тыс. руб.

По уточненным налоговым декларациям по налогу на прибыль организаций по КГН за 2012 и 2013 гг. доначислен в 2014 году налог на прибыль в сумме 65 198 тыс. руб. и 116 271 тыс. руб. соответственно.

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 477 175 016 тыс. руб. и 442 020 581 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно.

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 75 007 577 тыс. руб., 92 350 297 тыс. руб. и 77 656 913 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2014 г.	2013 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	940 809 973	956 149 736
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 946 585 062	1 961 301 320
в страны дальнего зарубежья	<u>1 552 179 456</u>	<u>1 556 133 222</u>
	2 887 395 036	2 917 451 056
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	604 297 807	574 946 915
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	261 300 208	231 036 393
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	227 352 970	202 009 785
Прочие	<u>9 934 151</u>	<u>7 891 164</u>
Итого	3 990 280 172	3 933 335 313

В выручку от продаж газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2014 г. показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 14 701 147 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2014 г, по которым корректировка цены была согласована в 2014 г. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2013 г. показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 36 860 193 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2013 г, по которым корректировка цены была согласована в 2013 г.

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходятся существенные объемы общей выручки от продажи газа, являются:

	2014 г.	2013 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	828 649 404	831 238 178
НАК «Нафтогаз Украины»	157 881 983	144 632 263

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

15 СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)

	<u>2014 г.</u>	<u>2013 г.</u>
Покупная стоимость газа, проданного на территории Российской Федерации	465 599 210	423 749 073
за пределами Российской Федерации, в том числе:	565 609 054	573 515 158
в страны дальнего зарубежья	<u>489 118 916</u>	<u>488 498 598</u>
	1 031 208 264	997 264 231
Затраты по транспортировке газа, проданного на территории Российской Федерации	375 720 913	382 422 956
за пределами Российской Федерации, в том числе:	588 970 526	587 280 304
в страны дальнего зарубежья	<u>492 779 889</u>	<u>477 022 969</u>
	964 691 439	969 703 260
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	602 605 545	579 826 935
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	163 442 149	153 378 555
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	228 705 134	197 744 067
Затраты по прочей деятельности	<u>14 979 419</u>	<u>8 221 558</u>
Итого	3 005 631 950	2 906 138 606

Рост затрат на покупку газа в основном вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2014 г.		2013 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 453 917 185	2 452 153 801	2 836 207 579	2 836 825 349
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	628 813 715	1 074 301 869	175 111 489	262 384 943
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	161 483 759	418 132 304	711 976	27 821 162
Движение финансовых вложений	96 080 973	127 622 838	4 458 243	3 827 774
Прибыль (убыток) прошлых лет	25 831 674	7 265 119	18 882 945	5 087 081
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	2 246 369	50 815 713	73 441 954	22 309 998
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	127	22 463 039	30 866	1 433 086
Вклады в имущество дочерних обществ	-	70 863 643	-	63 432 782
Расходы на освоение природных ресурсов	-	42 066 573	-	14 464 899
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	-	29 068 347	24 054 708	-
Расходы на благотворительность	-	18 112 103	-	6 733 404
Прочие	<u>6 755 079</u>	<u>51 432 817</u>	<u>4 162 727</u>	<u>54 194 421</u>
Итого	3 375 128 881	4 364 298 166	3 137 062 487	3 298 514 899

В связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2014 г. отразило расходы в сумме 29 068 347 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2014 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 28 590 037 тыс. руб. В связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2013 г. отразило доходы в сумме 24 054 708 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2013 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 23 085 387 тыс. руб.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.

По статье «Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений» за 2014 г. в том числе отражено начисление резерва под обесценение финансовых вложений в «Штокман Девелопмент» АГ в сумме 22 348 227 тыс. руб.

Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2014 г. 899 969 тыс. руб. За 2013 г. положительный эффект корректировок цен на газ составил 217 226 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2014 и 2013 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2014 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 31 868 416 тыс. руб., 45 534 389 тыс. руб. и 29 771 802 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 1 218 271 тыс. руб. и 787 658 тыс. руб. в течение 2014 и 2013 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ЗАО «Газпром Армения» (ранее - ЗАО «АрмРосгазпром»)	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газ-Ойл»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром георесурс»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ранее – ООО «Газпром добыча шельф»)	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром инвест Восток»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром капитал»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром флот» (ранее - ООО «Газфлот»)
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Ковыктанефтегаз»
ООО «Газпром переработка»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром ПХГ»	«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
ООО «Газпром связь»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром социнвест»	ООО «Темрюкмортранс»
ООО «Газпромтранс»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	

За исключением компании «Саус Стрим Транспорт» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.)» Лтд., зарегистрированной в Великобритании, ЗАО «Газпром Армения», зарегистрированного в Армении, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад» и ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», зарегистрированных в Республике Беларусь, все остальные дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность в основном связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В январе 2014 г. Общество приобрело у Министерства энергетики и природных ресурсов Республики Армения долю в размере 20% (12 600 штук акций) уставного капитала ЗАО «Газпром Армения» за 5 469 581 тыс. руб. В результате данной операции произошло перемещение компании из списка прочие крупнейшие дочерние общества в список крупнейшие дочерние общества со 100% участием.

В течение 2014 г. Общество приобрело 100% уставного капитала «Саус Стрим Транспорт» Б.В. у следующих компаний:

- в апреле 2014 г. у компании «Газпром Германия» Гмбх долю в размере 50% уставного капитала за 10 462 614 тыс. руб.;
- в декабре 2014 г. у компании «ЭНИ Интернешнл Б.В.» долю в размере 20% уставного капитала за 22 419 896 тыс. руб.;
- в декабре 2014 г. у компании «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» долю в размере 15% уставного капитала за 16 852 673 тыс. руб.;
- в декабре 2014 г. у компании «ЭДФ Интернейшнл С.А.С.» долю в размере 15% уставного капитала за 16 824 962 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В ноябре 2014 г. Общество внесло дополнительно 3 869 600 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром инвестпроект». По состоянию на 31 декабря 2014 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром инвестпроект» не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал ООО «Газпром инвестпроект» по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса.

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газмаш»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.	0,02104%	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
ОАО «Газпром нефть»	90,0%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	97,01%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Финанс» Б.В.	0,0056%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.	99,99972%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0%	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0%	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ОАО «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная»	99,69%	Проектирование и строительство	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия
ОАО «Чеченгазпром»	99,99%	Поставка, транспортировка и продажа газа на территории Чеченской Республики	Россия

В декабре 2014 г. доля Общества в компании «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. снизилась со 100% до 0,02104% в связи с передачей акций компании на сумму 629 869 тыс. руб. в качестве вклада в «Газпром Холдинг Кооператив» У.А. При этом, контроль над деятельностью компании «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. остается у Общества. В результате данной операции произошло перемещение компании из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие дочерние общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,66%	Банковская деятельность	Республика Беларусь
«Газпромбанк» (Акционерное общество) (ранее - «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество))	35,54%	Банковская деятельность	Россия
АО «Газум»	25,0%	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0%	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЕвроПол ГАЗ»	48,0%	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34,0%	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Лидер»	25,71%	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФаами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
«РосУкрЭнерго» АГ	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,51%	Добыча газа	Россия
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Болгария» АД	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария
«Саус Стрим Венгрия» Зрт.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ЗАО «Стелла Витае»	30,0%	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Турусгаз»	45,0%	Продажа газа	Турция
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,00%	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
«Штокман Девелопмент» АГ	75,00%	Разработка газовых месторождений	Швейцария
АО «ЮгоРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Сербия

В июне 2014 г. Общество продало принадлежащие ему 37,06 % доли компании АО «Лиетувос Дуйос» в пользу ЗАО «Лиетувос Энергия» за 3 318 558 тыс. руб.

В июне 2014 г. Общество продало принадлежащие ему 37,06% доли компании АО «Амбер Грид» в пользу ЗАО «ЭПСО-Г» за 2 376 402 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В декабре 2013 г. Общество внесло дополнительно 4 365 472 тыс. руб. в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД. По состоянию на 31 декабря 2013 и 2014 гг. увеличение уставного капитала «Саус Стрим Болгария» АД не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса.

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко.КГ
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	ОАО «ОГК – 2»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	ЗАО «Панрусгаз»
«Газпром (Швейцария)» АГ	ООО «Газпром инжиниринг» (ранее - ООО «ПитерГаз»)
ОАО «Газпром газэнергосеть»	«ПремиумГаз» С.П.А.
«Газпром Германия» ГмбХ	АО «Промгаз С.П.А.»
ЗАО «Газпром инвест Юг»	ЗАО «Пургаз»
ООО «Газпром сжиженный газ»	«Росингаз» Лтд.
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	ОАО «ТГК – 1»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	«Вингаз» ГмбХ
ООО «Газпром нефть шельф»	ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	АО «Ээсти Гаас»
«Газпром Австрия» ГмбХ (ранее - «ГВХ-Газхандель» ГмбХ)	ООО «Газпром сера»
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ	ОАО «СОГАЗ»

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газпром газэнергосеть», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК -1», ООО «Газпром инжиниринг», «Росингаз» Лтд., ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром сера» и ОАО «СОГАЗ», занимаются транспортировкой и продажей газа.

В мае 2014 г. Общество продало принадлежащие ему 100% доли ООО «Газпром нефть шельф» в пользу ОАО «Газпром нефть» за 2 682 300 тыс. руб. В результате данной операции произошло перемещение компании из списка крупнейшие дочерние общества с 100 % участием в список прочие крупнейшие связанные стороны.

В 2014 году в соответствии с требованиями законодательства Эстонии о разделении деятельности по транспортировке природного газа от его реализации произошла реорганизации АО «Ээсти Гаас» в форме выделения из нее АО «Варгутэнус Валдус». При этом АО «Ээсти Гаас» продолжает свою деятельность по импорту и реализации природного газа в Эстонии. В результате реорганизации Общество получило без оплаты пропорционально своей доле участия 6,38% уставного капитала АО «Варгутэнус Валдус» с сохранением принадлежащей Обществу доли в уставном капитале АО «Ээсти Гаас» в размере 6,38%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2014 г.	2013 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 093 225 813	1 063 188 869
предоставление имущества в аренду	599 352 232	570 209 466
услуги по организации транспортировки газа	13 493 378	2 262 127
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	6 678 203	7 228 366
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	973 462 774	952 041 715
газа	588 193 729	558 889 760
жидких углеводородов	81 758 772	82 454 154
услуг по переработке жидких углеводородов	36 177 146	35 369 443

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии со сборником «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ОАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ОАО «Газпром». Для ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Дебиторская задолженность	1 275 848 076	1 377 315 920	1 495 885 085
Кредиторская задолженность	385 820 545	343 820 763	331 865 610

По состоянию на 31 декабря 2014 г. в отношении дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 65 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 69 тыс. руб. и 94 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	51 700 500	92 615 493	26 845 604
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	13 323 610	9 850 397	7 414 723

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 4 898 895 тыс. руб., 3 133 990 тыс. руб. и 1 413 334 тыс. руб. в 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 8,51% до 10,81%, от 2,86% до 9,04% и от 3,19% до 11,90% в 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	31 952 834	30 188 583	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	4 339 794	833 527	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2014 г. числится задолженность по займам, полученным от ООО «Газпром капитал» и ООО «Газпром комплектация» в сумме 30 000 000 тыс. руб. и 1 952 834 тыс. руб. соответственно, по состоянию на 31 декабря 2013 г. задолженность по указанным займам составляла 30 000 000 тыс. руб. и 188 583 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2014, 2013 и 2012 гг. составила 2 309 985 тыс. руб., 1 993 829 тыс. руб. и 971 342 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2014 г. по ставкам от 0,00% до 7,65%, в 2013 г. по ставкам от 1,50% до 7,65%, в 2012 г. по ставкам от 1,50% до 7,60%.

В 2014 г. Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 8 393 980 тыс. руб., в 2013 г. – 83 300 234 тыс. руб., в 2012 г. – 61 727 331 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2014 г. – 3 060 000 тыс. руб., в 2013 г. – 10 000 000 тыс. руб., в 2012 г. – 40 000 000 тыс. руб. и ООО «Газпром энергохолдинг» – в 2013 г. – 50 000 000 тыс. руб., в 2012 г. – 10 000 000 тыс. руб. В 2014 г. денежные средства на увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» не направлялись.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 237 469 427 тыс. руб., 189 506 351 тыс. руб. и 155 940 091 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2014 г.	2013 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	43 071 914	41 050 298
газа	8 212	8 311 753
Приобретение:		
газа	117 458 273	115 125 073
жидких углеводородов	14 180 805	2 091 052

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Дебиторская задолженность	8 468 149	14 838 991	10 159 893
Кредиторская задолженность	19 296 109	20 252 455	18 358 837

По состоянию на 31 декабря 2012 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 79 817 тыс. руб. соответственно.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	90 595 152	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	16 476 367	6 959 111	5 679 275

По состоянию на 31 декабря 2014 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью дочернего общества «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 90 595 152 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 4 590 325 тыс. руб., 5 312 098 тыс. руб. и 5 679 275 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью по состоянию на 31 декабря 2014 «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 10 239 029 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2014, 2013 и 2012 гг. составила 2 207 438 тыс. руб., 473 551 тыс. руб. и 646 227 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 3,19% до 8,48%, от 6,02% до 8,48% и от 4,73% до 6,02% в 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочим крупнейшим дочерним обществ, составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	373 307 206	392 903 335	289 993 709

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 373 307 206 тыс. руб., 379 748 578 тыс. руб. и 277 699 400 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочим крупнейшим дочерним обществ в 2014, 2013 и 2012 гг. составила 7 346 104 тыс. руб., 4 422 660 тыс. руб. и 4 173 851 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. сумма процентов составила 6 528 874 тыс. руб., 3 562 211 тыс. руб. и 3 879 543 тыс. руб. в 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2014 г. по ставкам от 1,2% до 8,46%, в 2013 г. по ставкам от 0,85% до 6,9%, в 2012 гг. – по ставкам от 1,50% до 7,60%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 17 131 361 тыс. руб., 16 967 763 тыс. руб. и 18 191 580 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2014 г.	2013 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	94 728 293	83 587 607
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	74 860 938	53 001 350
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	71 517 623	50 003 666

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам, и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Дебиторская задолженность	284 768 895	144 360 638	110 261 440
Кредиторская задолженность	12 141 387	15 558 233	13 479 316

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 247 262 465 тыс. руб., 123 537 992 тыс. руб. и 96 518 724 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 816 845	3 781 146	-

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу ООО «ЦентрКаспнефтегаз» составила 322 603 и 319 254 тыс. руб. в 2014 и 2013 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила 20 123 717 тыс. руб., 514 717 тыс. руб. и 510 135 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	67 456	475 713	472 859
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	20 056 261	39 004	37 276

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГODOВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по кредитам и займам, полученным от крупнейших зависимых обществ, составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	-	2 248 071

Сумма процентов, начисленных по кредитам и займам, полученным Обществом от крупнейших зависимых обществ, составила 0 тыс. руб., 57 934 тыс. руб. и 286 706 тыс. руб. в 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 0 тыс. руб., 50 830 273 тыс. руб. и 42 642 803 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ОАО «Газпром»

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
----------------	-------------------------	--------------------	---	--	---

Денежные потоки от текущих операций

4110	Поступления – всего, в том числе	4 896 360 065	1 957 543 769	4 602 153 188	1 878 257 391
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 555 330 019	1 851 811 587	4 302 513 425	1 788 204 780
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	-	-	-	-
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления	341 030 046	105 732 182	299 639 763	90 052 611
4120	Платежи – всего, в том числе	(3 523 294 166)	(2 088 869 378)	(3 394 697 697)	(1 957 323 167)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 434 117 313)	(1 947 424 177)	(2 305 182 272)	(1 859 228 062)
4122	в связи с оплатой труда работников	(34 106 295)	-	(28 607 347)	-
4123	процентов по долговым обязательствам	(82 214 113)	(11 517 984)	(66 459 881)	(4 683 245)
4124	налога на прибыль организаций	(157 044 719)	-	(149 296 046)	-
4129	прочие платежи	(815 811 726)	(129 927 217)	(845 152 151)	(93 411 860)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 373 065 899	(131 325 609)	1 207 455 491	(79 065 776)

Денежные потоки от инвестиционной операций

4210	Поступления – всего, в том числе	421 416 114	397 818 821	124 834 185	117 951 398
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	972 124	-	988 976	75 386
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	11 011 031	2 682 300	1 170 375	-
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	467 095	-	6 082 114	4 802 773

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	401 965 105	395 095 672	115 881 641	113 036 216
4219	прочие поступления	7 000 759	40 849	711 079	37 023
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 027 361 743)	(791 930 259)	(1 123 280 505)	(897 611 777)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(45 994 369)	(1 346 142)	(28 075 379)	(88 647)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(81 174 576)	(8 973 734)	(118 771 131)	(92 909 542)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(116 393 189)	(61 872 857)	(100 525 973)	(68 925 973)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4225	на создание / покупку поисковых активов	(46 976 433)	(16 277 081)	(52 431 805)	(10 601 567)
4229	прочие платежи	(736 823 176)	(703 460 445)	(823 476 217)	(725 086 048)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(605 945 629)	(394 111 438)	(998 446 320)	(779 660 379)

Денежные потоки от финансовых операций

4310	Поступления – всего, в том числе	213 691 865	52 015 667	376 184 753	113 358 965
4311	получение кредитов и займов	198 462 466	52 015 667	346 188 503	113 358 965
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	14 998 125	-	29 996 250	-
4319	прочие поступления	231 274	-	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4320	Платежи – всего, в том числе	(699 315 668)	(296 029 688)	(338 094 142)	(6 767 595)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(168 023 717)	-	(132 203 230)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(528 432 376)	(296 029 688)	(201 556 288)	(6 767 595)
4329	прочие платежи	(2 859 575)	-	(4 334 624)	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(485 623 803)	(244 014 021)	38 090 611	106 591 370
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	281 496 467	(769 451 068)	247 099 782	(752 134 785)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2014 г.	2013 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	451 386 323	396 289 082
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	194 762 796	164 405 009
услуги по организации транспортировки газа	38 062 694	34 101 927
Приобретение:		
газа	295 408 296	266 518 216
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	17 397 844	14 047 563
	17 344 914	14 010 534

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Дебиторская задолженность	260 114 199	265 335 747	83 813 577
Кредиторская задолженность	45 848 753	34 271 973	26 373 552

В 2014, 2013 и 2012 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		2012 г.
	2014 г.	2013 г.	
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	47 700 000	31 600 000	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 500 000	-	-

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2014 г. составила 3 425 723 тыс. руб. (2013 г. - 366 071 тыс. руб.)

В течение 2014 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 7,91 до 10,18% (в 2013 г. - 8,0%).

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		2012 г.
	2014 г.	2013 г.	
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	79 127 374	65 814 508	61 657 038

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 5 143 070 тыс. руб., 4 335 067 тыс. руб. и 3 704 860 тыс. руб. в 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в течение 2014 г. варьировались от 6,90% до 10,92 %, в течение 2013 г. варьировались от 6,9% до 7,85%, в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 7,85%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 147 464 049 тыс. руб., 89 825 426 тыс. руб. и 94 144 621 тыс. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2014 г.	2013 г.
Поступило денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	892 991 887	788 108 614
по финансовой деятельности	824 989 942	728 040 194
по инвестиционной деятельности	50 076 000	39 000 000
Направлено денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	17 925 945	21 068 420
по финансовой деятельности	443 455 081	491 400 349
по инвестиционной деятельности	325 081 187	284 953 128
	40 325 343	38 280 005
	78 048 551	168 167 216

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГODOVOЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 3 118 188 тыс. руб., 2 261 612 тыс. руб. и 1 562 887 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основному управленческому персоналу (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 824 тыс. руб., 851 тыс. руб. и 856 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 376 тыс. руб., 855 тыс. руб. и 894 тыс. руб. за 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр

Особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений.

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию, возложена на недропользователя.

Таким образом, у Общества как у собственника основных средств, переданных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ

Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. в сумме 51 253 268 тыс. руб., 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

	31 декабря		
	2014 г.	2013 г.	2012 г.
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
ООО «Новоуренгойский ГХК»	218 397 257	161 496 197	127 859 111
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	136 490 246	89 825 426	94 144 621
ОАО «Газпром космические системы»	47 827 225	36 982 320	30 868 285
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 967 763	16 967 763
ООО «Газпром нефть шельф»	10 973 802	6 687 058	7 159 993
ООО «Газпром экспорт»	10 099 486	6 645 521	5 944 866
ООО «Газпром инвестпроект»	8 972 684	14 677 574	14 916 381
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	7 675 462	4 804 160	4 572 764
Производственная фирма «ВИС»	7 016 244	8 164 256	2 506 706
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	3 064 641	3 668 031	5 385 257
АО «Газтранзит»	62 466	60 568	360 995
«Норд Стрим» АГ	-	50 830 273	40 518 687
ОАО «Газпром автоматизация»	-	1 900 000	-
«Газпром Ливия» Б.В.	-	-	8 868 828
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	-	-	2 124 116
ЗАО «Жаунасская термофикационная электростанция»	-	-	1 223 817
ЗАО «Ачимгаз»	-	-	700 205
Прочие	<u>194 710</u>	<u>47 145</u>	<u>121 667</u>
Итого	467 741 986	402 756 292	364 244 062

В июне 2008 г. Общество выдало ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в отношении компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. на сумму в пределах доли Общества (50%) в обязательствах компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. по кредитам полученным. Гарантии выданы на срок действия кредитов, полученных компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд., но не позднее 15 декабря 2021 г. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 136 490 246 тыс. руб., 89 825 426 тыс. руб. и 94 144 621 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В 2011 г. компания «Норд Стрим» АГ, осуществляющая строительство трубопровода «Норд стрим», приступила ко второй фазе проекта и строительству второй нитки трубопровода. В марте 2011 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» в отношении компании «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний второй нитки трубопровода. В июне 2014 года произошло финансовое завершение Фазы 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим», в результате чего договор поручительства прекратил свое действие. По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 0 тыс. руб., 50 830 273 тыс. руб. и 40 518 687 тыс. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим» СА в размере 1 185,3 млн. долл. США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 2 124 116 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. В июле 2013 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани» Лтд. и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани» Лтд. по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 10 973 802 тыс. руб., 6 687 058 тыс. руб. и 7 159 993 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

В 2006 г. Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компании («Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., «ЕМ Интерфинанс» Лтд.), зарегистрированные в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до июня 2018 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕвроПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 10 740 103 тыс. руб., 8 472 191 тыс. руб. и 9 958 021 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

В марте 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до марта 2016 г. «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 16 955 815 тыс. руб., 10 228 115 тыс. руб. и 9 680 100 тыс. руб. соответственно.

В июле 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2016 г. компании «Сумитомо Мицуи Финанс Дублин» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 18 074 256 тыс. руб., 10 921 796 тыс. руб. и 10 309 810 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 10 000 000 тыс. руб.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2016 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 14 647 147 тыс. руб., 9 400 222 тыс. руб. и 8 802 796 тыс. руб. соответственно.

В июле 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2015 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Производственная фирма ВИС». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 7 016 244 тыс. руб., 8 164 256 тыс. руб. и 2 506 706 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2016 г. компании «Дойче Банк» АГ в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 23 022 409 тыс. руб., 14 701 241 тыс. руб. и 14 271 334 тыс. руб. соответственно.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2015 г. компании «Королевский Банк Шотландии» ПЛК в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 26 962 049 тыс. руб., 17 567 188 тыс. руб. и 16 960 620 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2015 г. компании «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 16 520 262 тыс. руб., 11 376 754 тыс. руб. и 10 452 745 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2017 г. компании «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 10 000 000 тыс. руб. соответственно.

В ноябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2017 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. составила 12 534 923 тыс. руб., 9 396 020 тыс. руб. и 8 674 548 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила 17 061 100 тыс. руб. и 11 475 265 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила 17 157 627 тыс. руб. и 11 442 755 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до августа 2017 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 гг. составила 15 484 310 тыс. руб. и 11 247 482 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 и 2013 г. составила 11 415 664 тыс. руб. и 7 495 986 тыс. руб. соответственно.

В январе 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 составила 8 561 748 тыс. руб.

В сентябре 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2019 г. компании «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2014 составила 4 293 686 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.

(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Процедуры правового характера

16 июня 2014 г. Общество обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ и процентов на указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 млн. долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к Обществу с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. в размере не менее 6 000 млн. долл. США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» и Общество предоставили ответы на просьбы по соответствующим арбитражам. 21 июля 2014 г. указанные дела были консолидированы; устные слушания состоятся не ранее февраля-марта 2016 года.

13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к Обществу с требованиями: (1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 гг. подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; (2) признать, что определенные положения Контракта, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза; (3) обязать Общество выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн. долл. США, а также проценты на эту сумму; (4) признать, что транзитный тариф в контракте должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований составляет 6 200 млн. долл. США. 28 ноября 2014 г. Общество предоставило ответ на просьбу по арбитражу. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. Устные слушания по делу запланированы на конец сентября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до конца 2016 года.

Общество также выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В
ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

20. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков. Этот процесс, встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, приводится на официальном сайте Общества.

21. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИННОВАЦИЯХ И МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также о расходах, осуществляемых Обществом в рамках процесса инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

27 марта 2015 г.

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»
(ОАО «Газпром»)

ПРИКАЗ

от «31» декабря 2014 г.

№ 654

Москва

**Об утверждении Положения по учетной политике
ОАО «Газпром» на 2015 год**

Руководствуясь Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 года № 94н, приказом ОАО «Газпром» от 31 декабря 2014 года № 651 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2015 год»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2015 год (далее – Положение).
2. Структурным подразделениям ОАО «Газпром» принять Положение к руководству и исполнению.
3. Установить, что изменения и дополнения в учетной политике производятся в установленном порядке в случаях:
 - изменения требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
 - разработки или выбора нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
 - существенного изменения условий деятельности ОАО «Газпром».
4. Координацию работ по определению и изменению положений по учетной политике оставляю за собой.

Председатель Правления

А.Б. Миллер

**Положение
по учетной политике ОАО «Газпром»
на 2015 год**

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
<p>1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности</p>	<p>1.1. Общие положения</p> <p>Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром» (далее также Общество) в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности.</p> <p>Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется бухгалтерской службой Общества.</p> <p>Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах Общества ведется их бухгалтерией.</p> <p>1.2. Стандарты ОАО «Газпром»</p> <p>ОАО «Газпром» разрабатывает и утверждает собственные стандарты по ведению бухгалтерского учета (далее – Стандарты ОАО «Газпром»).</p> <p>Стандарты ОАО «Газпром» не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам.</p>	<p>Статьи 3, 6–8, 21 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p>
<p>2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности.</p> <p>Правила документооборота</p>	<p>Общество оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, которые должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Формы первичных учетных документов разрабатываются и утверждаются отдельными распорядительными документами Общества как корпоративные формы.</p> <p>В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для</p>	<p>1. Статьи 7, 9, 10, 29 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 2, 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и</p>

	<p>налогового учета.</p> <p>Общество использует также унифицированные формы первичных учетных документов, утвержденные государственными органами.</p> <p>Первичные учетные документы, формы которых не утверждены отдельными распорядительными документами ОАО «Газпром», но использование, которых согласовано сторонами в рамках заключенных договоров, при условии содержания обязательных реквизитов, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», используются для отражения операций по договорам с контрагентами.</p> <p>Формы регистров бухгалтерского учета разрабатываются и утверждаются Обществом в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.</p> <p>Филиалы и представительства Общества формируют регистры бухгалтерского учета в применяемых ими программных продуктах.</p> <p>Правила документооборота определяются внутренними распорядительными документами Общества.</p> <p>Общество ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях и копейках.</p> <p>Отражение финансово-хозяйственных операций между филиалами, представительствами и ОАО «Газпром» осуществляется на основании извещения (авизо).</p> <p>Общество обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета и форм отчетности, отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и</p>	<p>дополнениями.</p> <p>3. Перечень типовых управленческих архивных документов, образующихся в процессе деятельности государственных органов, органов местного самоуправления и организаций, с указанием сроков их хранения, утвержденный приказом Министерства культуры Российской Федерации от 25.08.2010 № 558.</p> <p>4. Приложения 7.1, 7.2, 7.3 Инструкции по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013 № 565.</p>
--	--	--

	представительств по месту их нахождения.	
3. Внутренний контроль	Общество самостоятельно организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Статья 19 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.
4. План счетов бухгалтерского учета	Рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение к настоящему Положению) разработан на основе утвержденного Минфином России Плана счетов с учетом требований программного продукта SAP ERP. Филиалы и представительства Общества применяют рабочий план счетов ОАО «Газпром» с учетом специфических требований применяемых ими программных продуктов.	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.
5. Инвентаризация активов и обязательств	Инвентаризация для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за исключением обязательного проведения инвентаризации, которое устанавливается законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами проводится: – материально-производственных запасов и драгоценных металлов, драгоценных камней, входящих в их состав – ежегодно по состоянию на 31 октября; -оборудования к установке – ежегодно по состоянию на 31 октября, в том числе находящегося на хранении согласно заключенным договорам; – основных средств собственных и арендованных, а также драгоценных металлов, драгоценных камней, содержащихся в основных средствах – раз в три года по состоянию на 30 ноября; – иных активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.	1. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.

<p>6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность.</p> <p>Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>Бухгалтерская (финансовая) отчетность включает показатели деятельности филиалов, представительств, а также данные, связанные с осуществлением договоров доверительного управления имуществом Общества и составляется по формам бухгалтерской (финансовой) отчетности и формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности, разработанным ОАО «Газпром».</p> <p>Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется в тысячах рублей и представляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> – промежуточная – в сроки, устанавливаемые приказом ОАО «Газпром». <p>В случае если срок в приказе ОАО «Газпром» не установлен – не позднее 30 дней по окончании квартала;</p> <ul style="list-style-type: none"> – годовая – в сроки, устанавливаемые приказом ОАО «Газпром». В случае если срок в приказе ОАО «Газпром» не установлен – не позднее трех месяцев после окончания отчетного года. <p>Представительства, расположенные за пределами Российской Федерации, составляют отчетность в валюте Российской Федерации и в валюте государства, на территории которого они находятся.</p> <p>Бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с правилами страны нахождения составляют в случае, если ее составление предусмотрено законодательством этой страны и представляют ее в сроки и адреса, установленные законодательством страны нахождения представительства.</p> <p>Пересчет стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.</p> <p>В случаях, когда Центральный банк Российской Федерации не устанавливает курс иностранной валюты к рублю, применяется официальный курс (кросс-курс) валюты, устанавливаемый центральным (национальным) банком государства-эмитента.</p> <p>В бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности) отражаются отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Статьи 13, 14, 15 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 2. Пункты 11 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н, с последующими изменениями и дополнениями. 4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н. 5. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями. 6. Приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». 7. Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденное приказом Минфина России
--	--	---

	<p>существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются.</p> <p>В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если при их отражении в составе прочих показателей, последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.</p> <p>Общество раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.</p> <p>Основой выделения отчетных сегментов в бухгалтерской отчетности являются: производимая продукция, товары, выполняемые работы, оказываемые услуги.</p> <p>В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрываются отдельные показатели, характеризующие деятельность Общества по географическим регионам.</p> <p>В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности.</p> <p>Депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее), Общество признает в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.</p> <p>Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.</p>	<p>от 28.06.2010 № 63н.</p> <p>8. Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», (ПБУ 23/2011) утвержденное приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.</p>
7. Нематериальные активы	<p>7.1. Классификация активов</p> <p>В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также права пользования недрами, не</p>	<p>1. Разделы I, III, IV, VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России</p>

	<p>учитываемые в составе поисковых нематериальных активов.</p> <p>Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.</p> <p>7.2. Оценка нематериальных активов</p> <p>Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов.</p> <p>7.3. Амортизация нематериальных активов</p> <p>Срок полезного использования устанавливается по каждому объекту амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.</p> <p>Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются.</p> <p>В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.</p> <p>Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).</p> <p>По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).</p> <p>НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд,</p>	<p>от 27.12.2007 № 153н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Порядка оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 13.08.2001 № 166.</p> <p>3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008) утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

	<p>списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг), путем уменьшения их первоначальной стоимости исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного Обществом самостоятельно, в течение которого оно может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.</p> <p>При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.</p> <p>7.4. Переоценка нематериальных активов</p> <p>ОАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе по текущей рыночной стоимости.</p> <p>Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливает ОАО «Газпром».</p>	
<p>8. Основные средства</p>	<p>8.1. Классификация объектов</p> <p>К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе вложений во внеоборотные активы.</p> <p>Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p>Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества и оружие.</p> <p>8.2. Оценка объектов основных средств</p> <p>Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.</p> <p>Расходы по государственной регистрации прав собственности и технической инвентаризации на введенные в эксплуатацию объекты недвижимости относятся на прочие (операционные) расходы.</p> <p>При разукрупнении (выделения из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств по</p>	<p>1. Пункты 4, 5, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p> <p>3. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>4. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.</p> <p>5. Регламент по проведению переоценки основных</p>

решению руководства Общества, в связи с производственной необходимостью или в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера.

Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ОАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ОАО «Газпром».

Ликвидированные скважины, расположенные на лицензионных участках, учитываются на забалансовом счете в условной оценке в размере 1 тыс. руб. за единицу.

8.3. Амортизация объектов основных средств

Срок полезного использования объектов основных средств определяется (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация) (в части не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.

По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного Классификацией, на дату принятия к учету в состав основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

Применяется линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.

По объектам основных средств, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца, начисление амортизации прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

8.4. Переоценка стоимости объектов

Переоценка стоимости основных средств проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей рыночной стоимостью в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) и Регламентом по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром».

средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 10.05.2012.

	<p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, не производится.</p> <p>8.5. Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств Общества</p> <p>Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств, расположенных на территории Российской Федерации, осуществляется в централизованном порядке.</p> <p>Аналитический учет объектов основных средств в разрезе материально-ответственных лиц осуществляется филиалами и представительствами.</p> <p>Представительства, расположенные за рубежом, приобретают основные средства в пределах утвержденной сметы за счет источников финансирования ОАО «Газпром» и самостоятельно ведут бухгалтерский учет основных средств и амортизации.</p>	
<p>9. Вложения во внеоборотные активы</p>	<p>9.1. Общие положения</p> <p>В составе вложений во внеоборотные активы учитываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам, связанным с реализацией инвестиционных проектов; – расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам); – поисковые затраты и поисковые активы. <p>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</p> <p>Оценка активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств; – в размере стоимости принятых к оплате промежуточных или законченных этапов работ; – в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 20 настоящего Положения). При выбытии, единица оборудования списывается по стоимости фактических расходов; – в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в 	<p>1. Подпункты 3.1.1-3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. Положение по</p>

	<p>порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы;</p> <p>– в размере фактических затрат на приобретение (создание) поисковых активов, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету затрат на освоение природных ресурсов и корпоративными документами.</p>	<p>бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
<p>10. Затраты на освоение природных ресурсов</p>	<p>10.1. Виды поисковых затрат, признаваемых внеоборотными активами</p> <p>Общество в составе поисковых затрат учитывает следующие затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (далее – поисковые затраты):</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу). <p>В составе затрат на приобретение прав пользования недрами учитываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – затраты на приобретение геологической и иной информации; – затраты на разработку техникоэко-номического обоснования недропользования, проекта геологоразведочных работ и иных аналогичных работ; – затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований; – затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии; – затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе; – затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением; – иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами. ▪ затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков). <p>В состав затрат на строительство включаются затраты на:</p>	<p>Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>

- разработку (подготовку) проектной документации на строительство скважины;
 - подготовительные работы к строительству скважины, вывод на точку (для работ на шельфе);
 - монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений;
 - бурение, крепление и освоение скважины;
 - работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования;
 - непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами);
 - все виды производственного контроля и надзора за строительством скважины;
 - другие работы и затраты, связанные со строительством скважины.
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

10.2. Классификация материальных и нематериальных поисковых активов

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

Критерии признания материальных поисковых активов соответствуют критериям признания основных средств, установленных в разделе 8 настоящего Положения.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся:

- затраты на приобретение прав пользования недрами;
- затраты на геологическую информацию, в том числе оформленную как «ноу-хау».

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Критерии признания нематериальных поисковых активов соответствуют критериям признания нематериальных активов, установленных в разделе 7 настоящего Положения.

10.3. Амортизация поисковых активов

Нематериальные поисковые активы, подлежащие амортизации, амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Материальные поисковые активы (машины, сооружения, здания, оборудование, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования.

10.4. Группировка поисковых активов в целях проверки их на обесценение

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении).

10.5. Условия перевода поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов.

При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной поисковые активы, относящиеся к данному участку, списываются на финансовые результаты в составе прочих (внерезультативных) доходов и расходов, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации.

Коммерческая целесообразность добычи или признание бесперспективности добычи

	<p>полезных ископаемых на участке недр подтверждается документально.</p> <p>После подтверждения коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) Общество прекращает признание последующих затрат на данном участке недр в качестве поисковых затрат.</p>	
<p>11. Финансовые вложения</p>	<p>11.1. Классификация финансовых вложений</p> <p>К финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.</p> <p>К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.</p> <p>К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.</p> <p>Учет финансовых вложений ведется в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.</p> <p>Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, проводится в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года структурным подразделением осуществляющим функции по управлению имуществом и корпоративным отношениям.</p> <p>11.2. Оценка финансовых вложений</p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы на приобретение ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.</p> <p>Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;</p> <p>б) последующая оценка</p> <p>Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость</p>	<p>Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.</p> <p>Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.</p> <p>Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим по состоянию на 31 декабря отчетного года структурное подразделение осуществляющее функции по управлению имуществом и корпоративным отношениям представляет в бухгалтерскую службу данные о текущей рыночной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;</p> <p>в) оценка вложений при их выбытии</p> <p>Ценные бумаги (кроме векселей, депозитных сертификатов и других подобных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.</p> <p>Иные финансовые вложения, в т.ч. векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p>11.3. Доходы по финансовым вложениям</p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
12. Резервы под обесценение	Ежегодно по состоянию на 31 декабря создается резерв под обесценение финансовых вложений,	1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету «Учет

<p>финансовых вложений</p>	<p>по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости.</p> <p>Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурным подразделением ОАО «Газпром», отвечающим за управление имуществом.</p> <p>Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале; – в иные виды, не имеющие рыночной стоимости – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности. 	<p>финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>13. Материально-производственные запасы</p>	<p>13.1. Классификация запасов</p> <p>К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются также активы, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию</p>	<p>1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов.

Одновременно филиалы и представительства дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию».

Стоимость патронов списывается на затраты по мере их фактического использования.

13.2. Оценка запасов

Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.

При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.

Отклонения в стоимости запасов учитываются на отдельных субсчетах к счетам учета запасов 10 «Материалы».

Общераспространенные полезные ископаемые, добытые для собственных производственных и технологических нужд, при постановке на учет оцениваются по сокращенной производственной себестоимости.

Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.

Готовая продукция, в том числе при добыче углеводородов, оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости.

При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые отражаются на счете 44 «Расходы на продажу». При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости, квартиры – по себестоимости каждой единицы.

Газ в подземных хранилищах оценивается по

	<p>средней цене покупки отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца.</p> <p>Газ в трубопроводах оценивается по средней цене покупки и отбора его из хранилищ отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца.</p> <p>Газ, приобретенный за пределами Российской Федерации для исполнения зарубежных контрактов, учитывается обособленно, и покупная стоимость этого газа не учитывается при определении средней цены газа в трубопроводах.</p> <p>При выбытии стоимость газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки списывается на отдельные субсчета счета 90 «Продажи» в части, приходящейся на проданные товары, и на отдельные субсчета счета 45 «Товары отгруженные» – в части, приходящейся на отгруженные товары через комиссионера, агента.</p> <p>На счете 45 «Товары отгруженные» учитываются товары и готовая продукция (газ, газовый конденсат, продукты нефтегазопереработки и прочая продукция), материалы, переданные на реализацию агенту (комиссионеру).</p>	
<p>14. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей</p>	<p>Резерв образуется под снижение стоимости материальных ценностей в установленном порядке.</p> <p>При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	<p>Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>15. Учет расходов по обычным видам деятельности.</p> <p>Оценка незавершенного производства.</p>	<p>15.1. Общие положения</p> <p>Бухгалтерский учет расходов в ОАО «Газпром» ведется по видам деятельности в порядке, установленном Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, с формированием дополнительной аналитической информации по видам продукции и товаров.</p> <p>Обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей газа и жидких углеводородов на экспорт.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8, 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России</p>

15.2. Оценка затрат на производство и незавершенное производство

В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат без учета общехозяйственных расходов.

Затраты на производство жидких углеводородов и газа горючего природного сухого отбензиненного формируются в разрезе организаций-переработчиков и видов готовой продукции, полученной из нефтегазопереработки.

При этом стоимость сырья и услуг по переработке включаются в себестоимость готовой продукции пропорционально количеству, полученной в результате переработки продукции.

Расходы на добычу полезных ископаемых формируются в размере фактических затрат, связанных с их добычей, в разрезе лицензионных участков и одновременно списываются на себестоимость готовой продукции (сырья, материалов) по видам.

Расходы, связанные с геологическим изучением недр и производством геологоразведочных работ, независимо от стадии освоения лицензионного участка, признаются расходами по обычным видам деятельности, формируются в разрезе лицензионных участков и одновременно списываются в себестоимость продажи газа.

Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.

При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.

15.3. Признание коммерческих и управленческих расходов.

Управленческие расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы», признаются в полном размере в качестве расходов по обычным видам деятельности и ежемесячно списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности – в дебет счета 90 «Продажи».

Общехозяйственные расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, выполненных работ, оказанных услуг, а также проданных товаров пропорционально удельному весу выручки от их

от 06.05.1999 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.

3. Методические рекомендации по планированию экономических показателей ОАО «Газпром», утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 08.11.2010 № 281.

4. Инструкция по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013 № 565.

продаж в общей сумме выручки от продаж.

В случае, если объем выручки от продаж прочей продукции, товаров, работ и услуг (вид деятельности – продажа прочей продукции, товаров, работ и услуг) не превышает размера 5 процентов от общей суммы выручки по всем видам продаж продукции, товаров, работ и услуг, общехозяйственные расходы на продажу прочей продукции, товаров, работ и услуг не распределяются.

Коммерческие расходы учитываются на счете 44 «Расходы на продажу» и признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В связи с оформлением операций по принятию к учету расходов на продажу жидких углеводородов – готовой продукции и товаров по единым первичным учетным документам, ОАО «Газпром» осуществляет их учет на субсчетах 4410 «Расходы на продажу жидких углеводородов», как расходов, связанных с движением однородных по своим качественным характеристикам материальных ценностей.

В этом случае, расходы, учтенные на субсчетах 4410 «Расходы на продажу жидких углеводородов», при списании в дебет счета 90 «Продажи» либо счета 45 «Товары отгруженные», распределяются пропорционально количеству проданных (отгруженных) жидких углеводородов по видам.

Расходы на продажу жидких углеводородов списываются по их видам на результаты финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию через посредника.

При этом расходы на продажу жидких углеводородов в части прямых расходов списываются по их видам с включением непосредственно в дебет счета 90 «Продажи» (дебет счета 45 «Товары отгруженные») конкретных видов проданных (отгруженных) жидких углеводородов.

Расходы по оплате услуг посреднику распределяются на отдельные договоры на продажу жидких углеводородов пропорционально выручке.

Расходы на продажу газа горючего природного, включая газ горючий природный сухой отбензиненный как вид продукции нефтегазопереработки, учтенные на субсчетах 4420 «Издержки обращения», распределяются по их видам пропорционально объему транспортируемого газа по следующим

направлениям:

- на проданный (отгруженный) газ (списываются в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданный газ, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на отгруженный газ;
- на газ, закаченный в ПХГ, и газ, находящийся в трубопроводах (учитываются на данном субсчете как расходы по газу, оставшемуся на остатке);
- на потери газа (списываются в дебет счета 92 «Прочие (внереализационные) расходы»).

При этом расходы на продажу газа распределяются по данным направлениям в части:

- транспортных расходов и расходов по хранению газа – на основании отдельных расчетов;
- прочих расходов – прямым способом.

Расходы, приходящиеся на газ, отобранный из ПХГ, включаются в состав расходов на проданный (отобранный) газ в сумме, определенной как произведение отношения расходов, приходящихся на остаток газа в ПХГ на начало отчетного периода, к объему газа в ПХГ на начало отчетного периода, на объем проданного (отобранного) газа.

Состав коммерческих и управленческих расходов, их группировка по элементам и статьям, распределение и списание устанавливаются Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов.

15.4. Учет и признание расходов филиалов и представительств Общества

Затраты по охране объектов основных средств, арендованных дочерними обществами у ОАО «Газпром», учитываются в Межрегиональных управлениях охраны (филиалах ОАО «Газпром») на счете 20 «Основное производство» по статьям затрат в группировке по местам возникновения затрат и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для последующего отражения в ОАО «Газпром» по статье «Прочие расходы по предоставлению имущества в аренду».

Расходы на транспортное обслуживание в АТП ОАО «Газпром» учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства».

Расходы по обычным видам деятельности (прочим или другим) в филиалах ОАО «Газпром» – пансионатах «Союз», «Морозовка», Дом приемов «Богородское», УСЗ учитываются по дебету счета 29 «Обслуживающие

производства и хозяйства».

Расходы (затраты) производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства филиалов, учитываются по дебету счёта 23 «Вспомогательные производства» и ежемесячно списываются с кредита счёта 23 в дебет счетов учета расходов по обычным видам деятельности и на общехозяйственные расходы пропорционально объёмному показателю, являющемуся основным для каждого вида вспомогательных производств.

Расходы филиалов ОАО «Газпром», учтённые по дебету счетов:

23 «Вспомогательные производства» (АТП) и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», ежемесячно списываются с кредита указанных счетов в дебет счёта 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и передаются по авизо (извещению) в ОАО «Газпром» для последующего отражения затрат:

- по обслуживанию ОАО «Газпром» на счёт 26 «Общехозяйственные расходы» на соответствующие субсчета и статьи затрат;
- по выполненным работам и оказанным услугам для сторонних организаций и физических лиц – на счёт 90 «Продажи» (субсчета по отражению выручки от продажи другой продукции, товаров, работ, услуг);
- по обслуживанию филиалами друг друга по кредиту счёта 79 «Внутрихозяйственные расчеты» в ОАО «Газпром» на соответствующие счета и статьи затрат в филиалах.

Расходы представительств и филиала «Служба корпоративной защиты»

ОАО «Газпром», а также общехозяйственные расходы филиалов учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и списываются в дебет счёта 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в общехозяйственные расходы ОАО «Газпром» по статьям затрат в группировке по экономическим элементам.

Амортизация основных средств, начисленная ОАО «Газпром» по объектам, используемым в филиалах, передается им по счёту 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в себестоимость по видам деятельности.

Начисление налога на имущество филиалов и представительств, находящихся на территории Российской Федерации отражается по счёту 26 «Общехозяйственные расходы» в ОАО «Газпром».

Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) учитываются в филиалах и

	<p>представительствах на счетах бухгалтерского учета 91, 92 и ежемесячно передаются в ОАО «Газпром» через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для отражения на счетах 91, 92 Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) соответственно.</p>	
<p>16. Расходы будущих периодов</p>	<p>Учет расходов будущих периодов ведется по их видам.</p> <p>При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> – затраты на выполненные пусконаладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; – затраты на прединвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации: <ul style="list-style-type: none"> а) в случае получения положительного заключения списываются на счет учета вложений во внеоборотные активы, б) в случае получения отрицательного заключения списываются в состав прочих (внереализационных расходов) единовременно; – затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы: <ul style="list-style-type: none"> а) в течение срока использования исходя из условий договора; б) при отсутствии срока использования, установленного договором – в течение ожидаемого срока использования, определяемого Обществом самостоятельно, но не более 5 лет. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Положение о порядке организации выполнения Пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пуско-наладочных работ «под нагрузкой», утвержденное 31.12.2009. 4. Порядок планирования и организации прединвестиционных исследований для инвестиционных проектов ОАО «Газпром», осуществляемых в форме капитальных вложений, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 27.12.2007 г. № 336. 5. Пункт 3.12. Инструкции по учету издержек обращения

		при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013 № 565.
17. Дебиторская задолженность	<p>Учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> – расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары, готовую продукцию (работы, услуги); – авансы выданные; – расчеты с прочими дебиторами. <p>В бухгалтерском учете дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определяется в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана.</p> <p>Дебиторская задолженность, возникшая по взаимным расчетам с дочерними обществами и организациями отражается по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
18. Резервы по сомнительным долгам	<p>В бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам.</p> <p>Резерв по сомнительным долгам создается по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Изменение оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденного приказом Минфина России</p>

		<p>от 06.10.2008 №106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. Пункт 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н (в редакции приказа Минфина России от 24.12.2010 № 186н).</p> <p>5. Порядок формирования и учета резерва сомнительных долгов в ОАО «Газпром», утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013 № 558.</p>
19. Собственный капитал	<p>19.1. Состав капитала В составе собственного капитала отражаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Уставный капитал (акции); 2. Добавочный капитал; 3. Резервный капитал; 4. Нераспределенная прибыль. <p>19.2. Резервный капитал Создается резервный капитал (фонд) в размере 7,3 процента уставного капитала путем ежегодных отчислений от чистой прибыли в размере 7,3 процента до достижения указанного выше размера.</p> <p>19.3. Добавочный капитал В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости внеоборотных активов по переоценке, эмиссионный доход.</p> <p>19.4. Нераспределенная прибыль В учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли отражаются в соответствии с решениями общего собрания акционеров.</p> <p>Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> – образование в установленном порядке резервного капитала; – выплату дивидендов (доходов) акционерам; – покрытие убытков. <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, предусмотренном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах». 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Статья 7 «Фонды и чистые активы Общества» Устава Общества.
20. Учет расчетов по заемным средствам	Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по	1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная

	<p>договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные по заемным средствам включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере начисления, кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.</p>	<p>политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8, 15, 16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.</p>
<p>21. Расчеты с бюджетом</p>	<p>Организация налогового учета и расчеты с бюджетом осуществляются в соответствии с Положением по учетной политике ОАО «Газпром» для целей налогообложения и Положением по учетной политике для целей налогообложения налогом на прибыль КГН.</p> <p>ОАО «Газпром», как ответственный участник КГН, осуществляет расчеты с бюджетом по налогу на прибыль по КГН.</p> <p>Постоянные и временные разницы, отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль ОАО «Газпром», как участника КГН признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и соответствует сумме налога на прибыль, исчисленного по ставке 20 процентов, отраженного на субсчете 7850 «Расчеты ответственного участника консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль по КГН», и сумме налога на прибыль, исчисленного по иным ставкам, отраженного на субсчете 6828 «Налог на прибыль с дивидендов, полученных от иностранных организаций».</p> <p>При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе</p>	<p>1. Пункты 19, 22 и 23 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденное приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков» от 16.11.2011 №321-ФЗ.</p>

	<p>внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о финансовых результатах (после статьи текущего налога на прибыль).</p> <p>Начисление налога на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении отражается в составе прочих (внереализационных) расходов на субсчете 9260 «Налог на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении».</p>	
<p>22. Оценочные обязательства</p>	<p>Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на конец отчетного года и оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода, а также другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.</p> <p>Оценочные обязательства признаются в бухгалтерском учете в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству.</p> <p>Величина оценочных обязательств по выплате вознаграждения по итогам работы за год и по оплате отпусков определяется на основании данных, представляемых структурным подразделением ОАО «Газпром» осуществляющим функции по управлению персоналом.</p> <p>Величина прочих оценочных обязательств определяется на основании документально подтвержденного анализа обоснованности обязательства, представляемого структурным подразделением – центром ответственности.</p> <p>При получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины прочего оценочного обязательства, данная величина корректируется в сторону увеличения или уменьшения.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 15 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н».</p> <p>4. Пункт 3.13. Инструкции по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013 № 565.</p>

<p>23. Операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС)</p>	<p>Общество осуществляет операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС), в том числе с целью хеджирования валютных и иных рисков. Базисные активы и ФИСС, заключенные с целью хеджирования, подлежат раздельному учету.</p> <p>Учет расчетов по операциям с ФИСС осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельном субсчете счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в разрезе отдельных финансовых инструментов по каждому договору и контрагенту.</p> <p>Признание финансовых результатов по операциям с ФИСС в бухгалтерском учете осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельных субсчетах счета 91 «Прочие (операционные) доходы и расходы».</p> <p>Датой окончания операций с ФИСС, то есть датой исполнения прав и обязанностей по операции с ФИСС, является дата последнего перечисления (получения) денежных средств.</p> <p>В бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторская и кредиторская задолженности по однородным сделкам с одним контрагентом показывается в свернутом виде.</p> <p>Сделки, заключенные Обществом без цели хеджирования валютных и иных рисков Общества в форме ФИСС и содержащие условия поставки базисного актива, определяются как сделки с отсрочкой исполнения.</p>	<p>1. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.</p> <p>2. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p>
---	--	--

<p>24. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества</p>	<p>Учет выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.</p> <p>В бухгалтерском учете применяется метод определения выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. «по отгрузке» – на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий.</p> <p>Выручка от выполнения работ с длительным циклом определяется по завершении выполнения работ в целом.</p> <p>Выручка, сформированная по отгрузке от продажи товаров, продукции (работ, услуг) филиалов, является несущественной и отражается на основании извещений, полученных от филиалов, по субсчетам балансового счета 90 «Продажи».</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 12, 13 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	--	---

**Заместитель Председателя Правления –
главный бухгалтер ОАО «Газпром»**

Е.А. Васильева

Заместитель главного бухгалтера

Л.В. Морозова