

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром капитал"*

Код эмитента: 36400-R

за 3 квартал 2015 г.

Адрес эмитента: **142770 Россия, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101, корп. 9**

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

Генеральный директор

Дата: 13 ноября 2015 г.

_____ В.С. Воробьев
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 ноября 2015 г.

_____ А.Г. Тараканов
подпись

Контактное лицо: **Воробьев Всеволод Станиславович, Генеральный директор**

Телефон: **(495) 719-85-16**

Факс: **(495) 719-46-92**

Адрес электронной почты: **Info.gazprom_capital@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента.....	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	7
1.4. Сведения о консультантах эмитента	7
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	9
2.3. Обязательства эмитента	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	9
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.....	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	12
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	12
2.4.2. Страновые и региональные риски	22
2.4.3. Финансовые риски	28
2.4.4. Правовые риски	34
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	40
2.4.6. Стратегический риск.....	41
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	42
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	46
3.1. История создания и развитие эмитента.....	46
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	46
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	46
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	46
3.1.4. Контактная информация	46
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	47
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	47
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	47
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	47
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	47
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	49
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	49
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	49
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	49
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых	50
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	50
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	50
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	50
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	50
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	50
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	51
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	51
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	52
4.3. Финансовые вложения эмитента	52
4.4. Нематериальные активы эмитента	54
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	55
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	55
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	62
4.8. Конкуренты эмитента	63
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	63
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	63
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	63
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	63
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	65
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	65
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	65
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	65
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	68
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	69
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	69
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	69
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	69
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	69

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	71
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	72
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	72
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	72
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	72
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	73
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	73
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	73
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	76
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	92
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	92
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	92
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	92
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	92
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	92
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	92
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	92
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	92
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	92
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	93
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	93
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	93
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	93
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	93
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	93
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	104
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	113
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	113
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	113
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	113
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям	

эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	113
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	113
8.8. Иные сведения	121
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	121

Введение

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

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

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» - далее «Эмитент», «Компания».

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: : *Воробьев Всеволод Станиславович*

Год рождения: *1973*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «Газпром»*

Должность: *Начальник Управления Департамента ПАО «Газпром»*

ФИО: *Тараканов Алексей Геннадиевич*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ООО «Газпром капитал»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Лицо является профессиональным участником рынка ценных бумаг: *Нет*

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, 9 мес.	2015, 9 мес.
Производительность труда	427 880.5	342 552.4
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	15.92	15.81

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.94	0.89
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	14.99	995.39
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

В соответствии со спецификой деятельности Эмитента доходы, полученные от деятельности «финансовое посредничество и предоставление займов», отражаются в бухгалтерской отчетности не по строке «Выручка» (строка 2110 форма по ОКУД 0710002), а по строке «Проценты к получению» (строка 2320 форма по ОКУД 0710002). Для целей расчета показателей финансово-экономической деятельности Выручка от реализации представляет собой сумму строк 2110 и 2320 ОКУД 0710002 бухгалтерского баланса.

В соответствии со спецификой деятельности Эмитента при составлении бухгалтерской отчетности себестоимость не раскрывается, так как Эмитент не имеет расходов по проданным товарам, продукции работам и услугам. В ходе осуществления основной деятельности Эмитент несет расходы по начисленным и выплаченным процентам (купонный доход по выпущенным облигациям) и прочие административные расходы. Расходы по начисленным и выплаченным процентам составляют более 99% всех расходов Эмитента. Для целей расчета показателей финансово-экономической деятельности Себестоимость представляет собой сумму строк 2120 и 2330 формы по ОКУД 0710002 бухгалтерского баланса.

По итогам деятельности в 3 квартале 2015 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по сравнению с аналогичным периодом 2015 года существенно не изменился - 15,81 и 15,92 соответственно. Это обусловлено тем, что с момента размещения в феврале 2013 года облигаций серий 04, 05, 06, государственные регистрационные номера выпусков №№ 4-04-36400-R, 4-05-36400-R, 4-06-36400-R, общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей существенных заимствований не осуществлялось.

Изменение значений показателя «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающего структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании) по итогам деятельности за 9 месяцев 2015 и 9 месяцев 2014 года, связаны с погашением в феврале 2016 года облигационного займа в размере 15 млрд. рублей. Данный займ был отражен в бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2015 года как краткосрочный. В феврале 2013 года объем размещенных займов серии 04,05,06 составил 30 млрд. рублей.

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами» не имеет экономического смысла в силу специфики деятельности Эмитента. Увеличение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 14,99 по состоянию на 30 сентября 2014 года до 995,39 по состоянию на 30 сентября 2015 года связано с графиком обслуживания привлеченного финансирования (в феврале 2016 года будет погашен облигационный займ на 15 млрд рублей, а также ПАО "Газпром" возвратит ООО "Газпром капитал" займ в размере 15 млрд рублей. В этой связи в бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2015 года указанные суммы отражены как краткосрочные заемные средства и краткосрочные финансовые вложения).

По состоянию на 30 сентября 2014 и 30 сентября 2015 Эмитент просроченной задолженности не имеет.

Показатель «Производительность труда» характеризует эффективность труда в материальном производстве. Деятельность Эмитента не связана с производством какой-либо продукции, основной доход представляет собой полученные проценты по выданным займам. В связи со спецификой деятельности Эмитента показатель «Производительность труда» не несет смысловой нагрузки и привести экономический анализ динамики данного показателя не представляется возможным. Изменение значения показателя связано с изменением по строке «Проценты к получению».

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	15 000 000
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	15 000 000
Краткосрочные заемные средства	15 253 120
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	15 253 120
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	362
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	281
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	81
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	0
из нее просроченная	0
прочая	0
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 завершленного 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. облигационный займ, документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев Облигаций и по усмотрению Эмитента	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5000000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	5000000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	1820
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.55
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.02.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Величина купонной ставки в размере 7,55% (Семь целых пятьдесят пять сотых процентов) годовых установлена на 1-й купонный период. Процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам облигаций серии 04 установлены равными процентной ставке первого купона приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью "Газпром капитал" от 14.02.2013 № 3.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. облигационный займ, документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, со сроком погашения в 1 456-й (Одна четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев	

Облигаций и по усмотрению Эмитента	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10000000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10000000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	1456
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.55
Количество процентных (купонных) периодов	8
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.02.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Величина купонной ставки в размере 7,55% (Семь целых пятьдесят пять сотых процентов) годовых установлена на 1-й купонный период. Процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому и восьмому купонам облигаций серии 05 установлены равными процентной ставке первого купона приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью "Газпром капитал" от 14.02.2013 № 4.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. облигационный займ, документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, со сроком погашения в 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев Облигаций и по усмотрению Эмитента	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15000000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	1092
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.5
Количество процентных (купонных) периодов	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	18.02.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Величина купонной ставки в размере 7,5% (Семь целых пятьдесят сотых процентов) годовых установлена на 1-й купонный период. Процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому и шестому купонам облигаций серии 06 установлены равными процентной ставке первого купона приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью "Газпром капитал" от 14.02.2013 № 5.

20.12.2012 года ФСФР России зарегистрировало Проспект ценных бумаг ООО "Газпром капитал" и решения о выпусках ценных бумаг ООО "Газпром капитал" (государственные регистрационные номера: 4-04-36400-R, 4-05-36400-R, 4-06-36400-R).

21.02.2013 Эмитент осуществил размещение облигаций серии 04, 05, 06 (государственные регистрационные номера выпусков №№ 4-04-36400-R, 4-05-36400-R, 4-06-36400-R). 19.02.2015 состоялась выплата дохода по четвертому купону облигаций серии 04, 05, 06.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

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: *Эмитент является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром» и осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ПАО «Газпром» (далее группа компаний ПАО «Газпром»). Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «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.*

Эмитент предполагает привлечение денежных средств на российском фондовом рынке посредством выпуска рублевых облигаций. Инвестирование в ценные бумаги сопряжено с определенными рисками. Инвесторы должны самостоятельно принимать решения, касающиеся инвестирования денежных средств в облигации Эмитента в соответствии со своей инвестиционной стратегией и опытом.

Способность Эмитента своевременно и в полном объеме обслуживать свои обязательства по Облигациям в полной мере определяется и обуславливается финансовым положением ПАО «Газпром».

В связи с тем, что Эмитент осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ПАО «Газпром», риски, связанные с деятельностью Эмитента целиком зависят от рисков деятельности, перспектив развития и планов будущей деятельности Группы компаний ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром».

В связи с вышеизложенным в данном разделе приводится описание как рисков, присущих Группе компаний ПАО «Газпром», так и рисков Эмитента

Основные потенциально-возможные риски изложены ниже, однако в настоящем Ежеквартальном отчете не могут быть перечислены или оценены все потенциальные риски,

в том числе экономические, политические и иные риски, которые присущи любым инвестициям в Российской Федерации.

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика управления рисками Эмитента проводится в рамках политики Группы компаний ПАО «Газпром». 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 ПАО «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

Отраслевые риски ПАО «Газпром»

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков ПАО «Газпром» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ПАО «Газпром», и разработаны возможные мероприятия по действиям ПАО «Газпром» 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.

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

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ПАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает поставку газа по газотранспортной системе для почти 68% российских потребителей, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ПАО «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 ПАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится утверждение финансового и инвестиционного плана, а также инвестиционной и долгосрочной программ развития. Представители государства входят в состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», а также финансово-хозяйственная деятельность Общества на регулярной основе проверяется Счетной палатой Российской Федерации.

Кроме того, Федеральная антимонопольная служба (Указом Президента Российской Федерации от 21.07.2015 № 373 «О некоторых вопросах государственного управления и контроля в сфере антимонопольного и тарифного регулирования» Федеральная служба по тарифам упразднена. Полномочия Федеральной службы по тарифам переданы Федеральной антимонопольной службе) осуществляет регулирование оптовых цен на газ, поставляемый российским потребителям, тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ПАО «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.

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

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

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит в отношении ценообразования из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. Доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам является ПАО «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 октябре 2015 г., предусматривает следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2015-2018 гг.:

в среднем за год к предыдущему году, %				
Наименование показателя	2015	2016	2017	2018
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	3,8	4,9	2,5	3,0

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, ПАО «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.

ПАО «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 ПАО «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. ПАО «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 избыточной законтрактованности на рынке в связи с обращениями европейских партнеров ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» будет отчуждена. Условия отчуждения будут предусмотрены в национальном законодательстве соответствующего государства. Защита инвестиций ПАО «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 ПАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ПАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ПАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, росту цен на газ для потребителя и увеличению затрат производителей, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Разделение ПАО «Газпром» сопряжено с возникновением большого количества рисков, прежде всего для Российской Федерации 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 ПАО «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 ПАО «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, ПАО «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 ПАО «Газпром» до стадии серийного производства. Для обеспечения эффективной деятельности в этой области в структуре Компании создано специализированное подразделение – Департамент, занимающийся технологическим развитием (Приказ ПАО «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. Однако на фоне произошедшего во II полугодии 2014 г. снижения цен на нефть, а также в связи с неудовлетворительными результатами проведенных геологоразведочных работ, направленных на поиск нетрадиционных источников углеводородов в ряде стран мира, внимание к данной тематике в 2015 г. приобрело более сдержанный характер.

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 беспрецедентно 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.). При этом по данным компании Бэйкер Хьюз количество действующих буровых установок, осуществляющих строительство скважин для разведки и добычи газа в США, за период с сентября 2014 г. по октябрь 2015 г. сократилось на 44 % с 338 до 189 шт. (в нефтяном бизнесе США сокращение числа активных буровых установок составило более 60 %). Однако с учётом негативной динамики добычи газа на традиционных месторождениях ожидается дальнейшее увеличение доли газа из сланцев в общей структуре добычи газа в стране.

В декабре 2015 г. планируется начало поставок североамериканского СПГ (проект Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Кэмерон, Ков Поинт, Фрипорт и др.) - преимущественно на рынки стран АТР. Однако в 2015 г. произошло значительное сокращение абсолютной разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским рынками), в связи с чем в среднесрочной перспективе экономическая привлекательность приобретения СПГ с привязкой к внутренним ценам США для поставки на рынки АТР и Европы также существенно снизилась. При этом важно отметить, что в случае сохранения низких цен на нефть в долгосрочном периоде объёмы экспорта СПГ из США в период 2017-2030 гг. будут в несколько раз ниже ранее заявленных (до 21 млрд м³/год согласно оценкам Управления энергетической информации Минэнерго США).

В Европе наиболее активная работа по оценке возможности добычи сланцевого газа велась в Польше, однако к середине 2015 г. все международные компании (Exxon Mobil, Marathon Oil, Talisman Energy, Eni SpA, Total, 3Legs Resources, Chevron, Lane Energy Poland (100 % принадлежит ConocoPhillips)) по результатам проведённых геологоразведочных работ

объявили о выходе из проектов по разведке сланцевого газа в этой стране. Большинство экспертов признают, что опыт организации добычи газа из сланцевых залежей 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. Chevron в декабре 2014 г. официально объявила об отказе от реализации украинского проекта добычи сланцевого газа, так и не пробуриив на Олесском участке ни одной скважины. В июне 2015 г. об окончательном выходе из своего проекта в Украине заявила и Shell – таким образом, работы в рамках 50-летних соглашений о разделе продукции (СРП) завершились по истечении всего 2,5 лет.

В Великобритании масштабные планы связаны с бассейном Боуленд. Однако до настоящего времени, несмотря на поддержку со стороны государства, геологоразведочные работы на сланцевый газ проводились крайне низкими темпами, в связи, с чем не принесли положительных результатов. При этом дальнейшие работы осложняются протестами населения и нахождением в пределах бассейна Боуленд 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 и населения 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, 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 в среднесрочной перспективе является маловероятным. При этом даже в случае возможной организации его добычи после 2020 г. объемы 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 сокращение государственных субсидий на добываемый сланцевый газ (с текущего уровня в 400 юаней (63 долл. США) за тыс. куб. м до 300 юаней (47 долл. США) за тыс. куб. м в 2016-2018 гг. и 200 юаней (32 долл. США) за тыс. куб. м в 2019-2020 гг.). Кроме того, многие эксперты отмечают сложный механизм допуска к лицензионным участкам международных операторов – в настоящее время единственным международным оператором СРП в Китае является компания Shell (в рамках совместного проекта с китайской CNPC).

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. Однако 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. 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.

Следует отметить, что по оценкам многих экспертов достижение установленного на 2015 г. целевого ориентира в 6,5 млрд куб. м не является невозможной задачей, что связано с относительно высокими (по сравнению с остальными странами, за исключением США и Канады) темпами развития работ. Однако 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 настоящего времени практически не развивалась. В июне 2015 г. национальная компания YPF, с которой ПАО «Газпром» в апреле 2015 г. подписало Меморандум о взаимопонимании, заявила об открытии в бассейне Неукен залежи с промышленными притоками газа из разведочной скважины. Однако промышленное освоение газовых ресурсов в бассейне Неукен потребует значительных инвестиций, которые в настоящее время направлены преимущественно в развитие добычи жидких углеводородов в регионе.

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 продолжать 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. компанией Santos 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 сохранение низких цен на нефть в среднесрочной перспективе будет способствовать дальнейшему снижению инвестиций в эту отрасль и ослаблению возможной конкуренции между традиционными поставщиками энергоносителей и нетрадиционным газом.

В частности, ведущие операторы сланцевых проектов в различных регионах мира заявили о существенном сокращении инвестиционной программы на 2015 г. по сравнению с предыдущим годом (в частности, компания Apache – на 60 %; австралийская Santos – более чем на 50 %; американские Range Resources и Pioneer Resources – на 40 % и более; EOG Resources, Marathon Oil и Anadarko – более чем на 30 %), а также об исключении из инвестиционного портфеля проектов в наименее перспективных регионах.

Для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа на текущий момент 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 компанией Группы Газпром - ПАО «Газпром нефть» реализуется программа поисково-оценочных и разведочных работ на баженовской свите в Западной Сибири. Можно ожидать,

что в дальнейшем 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 ПАО «Газпром». В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ПАО «Газпром»:

- контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;
- совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа;
- осуществляет мониторинг развития производства углеводородов 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».

ПАО «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.

Отраслевые риски Эмитента

Эмитент является 100% дочерней компанией ПАО «Газпром» и будет осуществлять свою основную деятельность в рамках Группы Газпром. Эмитент предполагает привлечение денежных средств на российском фондовом рынке посредством выпуска рублевых облигаций.

Основными рисками, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента и его способности исполнять свои обязательства по Облигациям на внутреннем рынке, являются:

- ухудшение инвестиционного климата в Российской Федерации;
- рост процентных ставок на финансовых рынках и рынках капитала;
- усиление волатильности на российских и зарубежных финансовых рынках;
- изменение законодательства, регулирующего выпуск и обращение ценных бумаг.

Способность Эмитента своевременно и в полном объеме обслуживать свои обязательства по Облигациям в значительной степени определяется и обуславливается финансовым положением Группы Газпром.

Значительное ухудшение финансово-хозяйственных результатов деятельности Группы Газпром

может привести к неспособности компаний Группы выполнять свои обязательства перед Эмитентом своевременно и в полном объеме, что приведет к невозможности исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям перед инвесторами.

Эмитент оценивает вышеуказанные риски как умеренные. Необходимо отметить, что данные риски отчасти находятся вне контроля Эмитента.

В случае возникновения указанных изменений в отрасли и реализации перечисленных рисков, Эмитент предполагает действовать в зависимости от сложившейся ситуации отдельно в каждом конкретном случае и предпринимать меры, направленные на снижение негативных последствий указанных изменений.

Основными рисками, которые могут негативно сказаться на деятельности Эмитента на внешнем рынке, являются:

- рост процентных ставок на мировых финансовых рынках и рынках капитала;*
- усиление волатильности на зарубежных финансовых рынках.*

Эмитент оценивает вышеуказанные риски как существенные. Данные риски оказывают влияние на общеэкономическую ситуацию и состояние финансового рынка в России и отчасти находятся вне контроля Эмитента.

В случае возникновения указанных изменений в отрасли и реализации перечисленных рисков, Эмитент предполагает действовать в зависимости от сложившейся ситуации отдельно в каждом конкретном случае и предпринимать меры, направленные на снижение негативных последствий указанных изменений.

Описание рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент использует в своей деятельности только услуги сторонних организаций, связанных с размещением выпусков ценных бумаг на внутреннем рынке. Повышение цен на услуги данных организаций увеличит расходы Эмитента и приведет к снижению рентабельности, однако, значительное повышение цен представляется Эмитенту маловероятным. Повышение цен на услуги данных организаций существенного влияния на исполнение обязательств по ценным бумагам Эмитента не окажет.

Эмитент не имеет рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности на внешнем рынке, поскольку Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке.

Описание рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент оценивает данный риск и его влияние на исполнение Эмитентом своих обязательств по Облигациям как минимальный. Срок и стоимость денежных ресурсов предоставляемых Эмитентом в рамках финансирования Группы компаний, будет определяться сроком и стоимостью денежных ресурсов привлекаемых Эмитентом на финансовых рынках, а также потребностями Эмитента по обеспечению его основной деятельности.

Эмитент не имеет рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента на внешнем рынке, поскольку Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке.

2.4.2. Страновые и региональные риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «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.

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

В 2014 г. и 2015 г. Европейский союз (ЕС), США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против России и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других компаний, в том числе «Газпромбанк» (АО), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики России.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда компаний энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских компаний банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО);
- 3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских компаний, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 г. под данный запрет попало Южно-Куриинское месторождение в Охотском море.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (АО), а также на их дочерние компании, в которых им принадлежит более 50% долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС. Кроме того, ЕС ввел санкции применительно к определенным отраслям российской экономики, затрагивающие некоторые виды деятельности Группы в сфере нефтедобычи.

Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают всем гражданам стран - членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны - члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 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, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО).

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских компаний (включая ПАО «Газпром нефть» и Газпромбанк» (АО)), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Россией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 процентов долей участия.

Канада и некоторые другие государства также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть».

В июне 2015 года Канада ввела дополнительные санкции в отношении российского энергетического сектора, включив в списки санкций ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и другие нефтегазовые компании Российской Федерации.

Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Россию или любому лицу в России, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м.), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

Потенциально введенные санкции могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Компании, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей. Однако на текущий момент ПАО «Газпром» не видит необходимости изменения стратегических направлений деятельности или корректировки перечня приоритетных проектов ПАО «Газпром», определенного Программой развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2015-2024 гг.) (приказ ПАО «Газпром» от 14.07.2014 №339, решение Совета директоров ПАО «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 ПАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 6 месяцев 2015 года, составила 2,74 %.

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.

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 возрастать рыночные риски ПАО «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, включая сохранение в длительной перспективе низких цен на нефть, могут оказать негативное влияние и на деятельность Группы.

ПАО «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 в объеме до 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.

В мае 2015 г. Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер и Вице-президент CNPC Ван Дунцинь подписали Соглашение об основных условиях трубопроводных поставок природного газа из России в Китай по западному маршруту. Документ определяет основные технические и коммерческие параметры будущих поставок. Проект предусматривает поставку в Китай газа с месторождений Западной Сибири. Планируемый объем поставок до 30 млрд куб. м, срок – 30 лет.

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

Выход ПАО «Газпром» на китайский рынок газа 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.

ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» за поставленный газ.

ПАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. В январе 2009 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владелец белорусского участка газопровода является ПАО «Газпром» (ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), а польского участка - компания «EuRoPol GAZ» (совместное предприятие ПАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского акционерного общества «Газ-Трейдинг»).

ПАО «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».

С учетом снижения собственной добычи в странах Европы в перспективе прогнозируется увеличение импорта газа, что обуславливает необходимость создания новой инфраструктуры для надежного снабжения европейских потребителей экологически чистым топливом.

31 июля 2015 г. заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Александр Медведев и член Правления BASF SE Ганс-Ульрих Энгель подписали Меморандум о намерениях, предусматривающий сотрудничество по проекту строительства газопровода «Северный поток 2».

4 сентября 2015 г. в г. Владивостоке в рамках Восточного экономического форума Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер, Председатель Правления BASF SE Курт Бок, член Правления E.ON SE Клаус Шефер, заместитель генерального директора ENGIE Пьер Шарейр, Председатель Правления OMV AG Райнер Зеле, Главный управляющий директор Royal Dutch Shell Plc Бен ван Берден подписали Соглашение акционеров совместной проектной компании (СПК) New European Pipeline AG (6 октября 2015 г. переименована в Nord Stream 2 AG), которая займется реализацией проекта «Северный поток 2». В соответствии с данным соглашением ПАО «Газпром» в СПК будет принадлежать 51%, E.ON, Shell, OMV and BASF/Wintershall — по 10%, ENGIE — 9%.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ПАО «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 ПАО «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 при полном развитии может составить до 32 млрд куб. м в год.

Риски, связанные с неденежными расчетами.

Неблагоприятное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ПАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ПАО «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 ПАО «Газпром» в декабре 2013 года, погашена частично.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ПАО «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

Финансовые риски ПАО «Газпром»

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков ПАО «Газпром» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ПАО «Газпром», и разработаны возможные мероприятия по действиям ПАО «Газпром» 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.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «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 расходованием 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 ПАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ПАО «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 ПАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

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

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

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

Результатом снижения курса рубля для ПАО «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, почти втрое превысили выплаты, выраженные в иностранной валюте.

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

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

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

Некоторую часть долгового портфеля ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 офферт 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 ПАО «Газпром» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» сохранял рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ПАО «Газпром» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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.

Финансовые риски Эмитента

Описание подверженности эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Эмитент подвержен риску, связанному с изменением процентных ставок, в значительной степени, поскольку основной деятельностью Эмитента является привлечение финансовых ресурсов на рынке ценных бумаг. Повышение процентных ставок может привести к тому, что деятельность Эмитента ограничится обслуживанием данных выпусков Облигаций. Эмитент не подвержен рискам, связанным с изменением курса обмена иностранных валют.

Описание подверженности финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски): *Финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности Эмитента не подвержены изменению валютного курса в существенной степени.*

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается Эмитентом как незначительная, так как все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации. В случае изменения валютного курса совершение каких-либо действий Эмитентом не предполагается, поскольку валютные риски для Эмитента не существенны.

Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. В случае роста процентных ставок на российском долговом рынке, стоимость привлечения средств для Эмитента может существенно возрасти.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность: пересмотр инвестиционной политики в целях сокращения сроков заимствования.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критическое, по мнению эмитента, значение инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В виду того, что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него оказывает влияние изменение инфляции. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента адекватного увеличения ставок купонов.

В связи с тем, что возможность выплаты Эмитентом по ценным бумагам в большей степени зависит от финансового состояния ПАО «Газпром», то критические по мнению Эмитента значения инфляции, которые могут повлиять на выплаты по облигациям Эмитента определяются значениями влияющими на рентабельность ПАО «Газпром».

Со стороны Эмитента, в целях минимизации указанного риска Эмитент предпримет меры для ускорения оборота денежных средств, дебиторской задолженности.

Показатели финансовой отчетности эмитента, которые наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных выше финансовых рисков, в том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наиболее подверженные изменению в результате влияния финансовых рисков показатели финансовой отчетности: операционные расходы, проценты к уплате, чистая прибыль. Рост процентных ставок приведет к увеличению операционных расходов и снижению чистой прибыли Эмитента. Вероятность роста процентных ставок оценивается руководством Эмитента как не высокая.

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски ПАО «Газпром»

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков ПАО «Газпром» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ПАО «Газпром», и разработаны возможные мероприятия по действиям ПАО «Газпром» 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.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ПАО «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.

ПАО «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, акциза на природный газ, предусмотренного международными договорами Российской Федерации и водного налога.

Статус ПАО «Газпром», как крупнейшего налогоплательщика в Российской Федерации, реализующего большое количество высококапиталоёмких 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.

В III квартале 2015 года Минфином России опубликованы Основные направления налоговой политики (далее – ОННП) на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, в соответствии с которыми в 2015 году, а также в ближайшие три года приоритетом налоговой политики будет недопущение увеличения налоговой нагрузки на экономику. Основное внимание будет уделяться проведению антикризисных налоговых мер, стимулированию инвестиций, дальнейшему повышению эффективности налогового администрирования, а также реализации на практике уже принятых решений Правительства Российской Федерации. По заявлению Правительства Российской Федерации, предложения о повышении налоговой нагрузки и осуществлении иных масштабных изменений в налоговой системе не будут вноситься в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации, а также не будут поддерживаться в тех случаях, когда они будут поступать от других субъектов права законодательной инициативы.

Среди основных мер, планируемых к реализации в области налоговой политики указаны, в частности:

- совершенствование института консолидированной группы налогоплательщиков;

- совершенствование налогового администрирования (введение института предварительного налогового контроля, и оптимизация перечня информации, не относящейся к налоговой тайне);

- уточнение механизма осуществления контроля за трансфертным ценообразованием (например, предлагается увеличение суммового порога, при превышении которого внутрироссийские сделки будут признаваться контролируемыми, с 1 млрд рублей до 2 - 3 млрд рублей с последующей периодической индексацией в зависимости от уровня инфляции);

- совершенствование правил налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний;

- обеспечение возможности автоматического обмена информацией по финансовым операциям для налоговых целей с иностранными юрисдикциями;

- предоставление льгот по налогу на прибыль организаций для новых производств («гринфилды» и специальные инвестиционные контракты);

- совершенствование порядка налогообложения налогом на добавленную стоимость;

- сохранение размеров ставок акцизов на 2016 и 2017 годы, при этом на 2018 год предполагается индексация ставок акцизов с учетом индекса потребительских цен, заложенного в Основных параметрах прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов;

- постепенная отмена федеральных льгот по региональным и местным налогам.

Вместе с тем, несмотря на декларируемую стабильность налоговой системы, 10.10.2015 Правительством Российской Федерации внесен в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации проект Федерального закона № 898464-6 «О внесении изменений в статью 342.4 Налогового кодекса Российской Федерации (в части уточнения порядка расчета базового значения единицы условного топлива)». Указанным законопроектом предусматривается увеличение налоговой нагрузки по НДС в отношении газа природного и газового конденсата, добываемого ПАО «Газпром» в 2016 году, путем увеличения коэффициента изъятия в формуле НДС на газ и газовый конденсат с 0,15 до 0,2051. При таком значении коэффициента изъятия суммарное увеличение налоговой нагрузки по НДС для организаций группы Газпром может достичь 120 млрд. рублей. Кроме того, на Федеральном портале нормативных правовых актов размещено уведомление о разработке проекта Федерального закона «О внесении изменений в часть первую Налогового кодекса Российской Федерации», продляющего запрет на создание новых КГН и устанавливающего пятилетний мораторий на добровольный выход из КГН.

Необходимо отметить, что изменение принятых ранее правил нарушает установку на упрощение налогового администрирования, заявленную в Основных направлениях налоговой политики и посланиях Президента Российской Федерации.

Также значительные изменения в НК РФ вносятся разработанным Минфином России проектом Федерального закона «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части совершенствования налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и порядка определения цен для целей налогообложения)». Изменения, в частности, касаются введения медианного интервала рыночных цен/рентабельности с целью применения данного значения при проведении мероприятий налогового контроля цен; расширение сферы признания сделок контролируемыми; введение дополнительной обязанности налогоплательщика определять расчетным путем доход лица, не исчисляющего налог на прибыль организаций в соответствии с главой 25 НК РФ (в т.ч. у иностранных лиц);

В настоящее время указанный законопроект проходит стадию независимой антикоррупционной экспертизы на Федеральном портале нормативных правовых актов.

Несмотря на то, что ПАО «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.

ПАО «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 корректировку при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентам 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 сумм 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 ПАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

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

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2015 № 770 «Об утверждении Правил подготовки и оформления документов, удостоверяющих уточненные границы горного отвода».

Документами, удостоверяющими уточненные границы горного отвода, являются горноотводный акт и графические приложения с планом горного отвода и ведомостью координат.

Предварительные границы горного отвода устанавливаются при предоставлении лицензии на пользование недрами.

Документы, которые удостоверяют уточненные границы горного отвода, оформляются после разработки технического проекта выполнения работ, связанных с использованием недр, получения положительного заключения государственной экспертизы и согласования указанного проекта.

Документация оформляется по заявлению пользователя недр на срок действия лицензии на пользование недрами.

Установлены основания для принятия решения об отказе в оформлении документации (несоответствие заявления и проекта горного отвода требованиям законодательства, обнаружение недостоверных сведений в заявлении и проекте горного отвода, отсутствие лицензии на производство маркшейдерских работ).

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.09.2015 № 1031 «Об утверждении Правил принятия решения о предоставлении права пользования участками недр, расположенными в Черном и Азовском морях, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и г. Севастополя».

Правила устанавливают порядок принятия решения о предоставлении права пользования участками недр, расположенными в Черном и Азовском морях, в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и г. Севастополя (далее - участки недр).

Предоставление права пользования участками недр осуществляется без проведения торгов (конкурсов, аукционов) по решению Правительства Российской Федерации.

Также определен перечень документов, подаваемых в Роснедра для получения права пользования участком недр, установлен порядок их рассмотрения.

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2015 № 916 «О принятии решения об отказе в предоставлении права пользования участками недр, расположенными в Черном и Азовском морях, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и г. Севастополя, право пользования которыми предоставлено на основании специальных разрешений (лицензий), выданных государственными и иными официальными органами Украины до дня вступления в силу Федерального конституционного закона «О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя».

Решение о предоставлении права пользования участками недр Черного и Азовского морей, ставших российскими, будет приниматься на основании заключения ФСБ России и Минобороны России.

Для получения российского разрешения на пользование данными участками недр лица, использующие данные участки на основании разрешений, выданных Украиной, обращаются в Роснедра.

Роснедра в трехдневный срок со дня поступления от пользователя участка недр заявки и иных документов направляет их копии в Минобороны России и ФСБ России на заключение о возникновении (отсутствии) угрозы обороне страны и безопасности государства.

При поступлении в Роснедра заключений Минобороны России и ФСБ России об отсутствии угрозы обороне страны и безопасности государства право пользования участком недр предоставляется в установленном порядке.

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.08.2015 № 845 «О континентальном шельфе Российской Федерации в Охотском море».

Континентальный шельф России в Охотском море расширен более чем на 50 тыс. кв. км.

Правительством Российской Федерации установлено, что морское дно и недра подводного района в центральной части Охотского моря за пределами 200 морских миль являются континентальным шельфом России.

Соответствующая заявка России на расширение шельфа была удовлетворена специальной

комиссией ООН в 2014 году.

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 ПАО «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 ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ПАО «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.

Правовые риски Эмитента

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Риск, связанный с изменением валютного регулирования на внутреннем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента, поскольку Эмитент не осуществляет и не планирует осуществлять расчеты в иностранной валюте.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Увеличение величины налоговых ставок и введение новых видов налогов может отрицательно отразиться на результатах деятельности Эмитента на внутреннем рынке, уменьшить размер чистой прибыли и денежных поступлений.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин отсутствуют, поскольку Эмитент не занимается внешнеэкономической деятельностью.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Текущая основная деятельность Эмитента не лицензируется, риск, связанный с изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), отсутствует.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, следовательно, правовые риски, связанные с изменением мировой судебной практики, отсутствуют.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск ПАО «Газпром»

Репутационный риск – риск возникновения у ПАО «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.

ПАО «Газпром» прилагает значительные усилия по формированию положительного представления о характере своей деятельности как внутри страны, так и за ее пределами, в частности, путем повышения информационной прозрачности.

Вместе с тем, существует ряд объективных рисков ухудшения деловой репутации. К формированию рисков ухудшения деловой репутации могут привести как подконтрольные, так и неподконтрольные ПАО «Газпром» факторы.

В числе внешних факторов отметим ухудшение условий внешней среды, ухудшение образа российских компаний в целом в глазах зарубежных контрагентов и в средствах массовой информации, возможное расширение перечня санкций и ограничений со стороны Правительств зарубежных стран и регуляторов, судебные разбирательства, инициированные российскими и зарубежными контрагентами или регуляторами, дальнейшее понижение кредитных рейтингов Российской Федерации и вслед за этим и Газпрома ведущими мировыми рейтинговыми агентствами.

Из-за давления правительств США и Европейского союза на зарубежных деловых партнеров ПАО «Газпром», осложняется сотрудничество с ними, что соответственно, может повлиять на репутационные риски Компании.

В числе подконтрольных Компании факторов к рискам ухудшения деловой репутации могут привести ошибочные, неоптимальные либо неправомерные действия персонала, аварии на производстве, возможные нарушения технологий при проведении работ, нарушения в других областях деятельности Компании.

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

К числу принимаемых мер по управлению рисками снижения деловой репутации, в том числе, относятся:

- постоянный контроль за соблюдением законодательства Российской Федерации;*
- мониторинг деловой репутации дочерних и зависимых организаций, контрагентов и партнеров ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» для российских и зарубежных СМИ, представителей инвестиционного сообщества;*

- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности ПАО «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 управления персоналом, контроля и предотвращения возможных нарушений и минимизации влияния возможных ошибок со стороны персонала.

Репутационный риск Эмитента

Эмитент осуществляет заимствования на публичном рынке капитала, в связи с чем его деятельность может освещаться в средствах массовой информации. Возможная публикация негативной информации в СМИ может нанести вред его репутации и впоследствии сказаться на возможности осуществления основной деятельности – привлечение финансирования с открытых рынков капитала. Среди основных причин возникновения у Эмитента репутационного риска можно выделить такие, как

- несоблюдение законодательства РФ, а также учредительных и внутренних документов;
- неисполнение договорных обязательств перед кредиторами;
- отсутствие эффективного механизма урегулирования конфликта интересов клиентов и контрагентов, собственников и служащих;
- недостатки кадровой политики

На данный момент реализация указанного риска является для Эмитента маловероятной.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск ПАО «Газпром»

Стратегические риски ПАО «Газпром» вызываются неопределенностью, возникающей под влиянием различных внутренних и внешних факторов, которые могут оказать влияние на достижение Стратегической цели Компании, выраженной утвержденными Советом директоров ПАО «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 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;

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

Работа ПАО «Газпром» по управлению рисками на стратегическом уровне проводится в рамках

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

Стратегический риск Эмитента

Стратегический риск – риск возникновения у Эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития организации (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности, в неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Эмитент может достичь наивысших результатов, в отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений).

Эмитент является дочерней компанией ПАО «Газпром» и создан под определённые цели – привлечение финансирования с публичных рынков капитала. Вся стратегическая деятельность Эмитента строится исходя из Программы развития ПАО «Газпром» на 10 лет, утверждаемой Советом директоров ПАО «Газпром».

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с деятельностью ПАО «Газпром»

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков ПАО «Газпром» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ПАО «Газпром», и разработаны возможные мероприятия по действиям ПАО «Газпром» 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.

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

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ПАО «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 ПАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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.

ПАО «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.

ПАО «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, ПАО «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 ПАО «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.

ПАО «Газпром» выполняет 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, ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ПАО «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 ПАО «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 ПАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных переемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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.

ПАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ПАО «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 ПАО «Газпром» поставляет природный газ НАК «Нафтогаз Украины» только в том объеме, который был предварительно оплачен. В период с декабря 2014 года – по март 2015 года 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, ПАО «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 30.09.2015 около 2,2 млрд долл. США. Кроме того, в 2015 году образовалась задолженность за поставки газа на юго-восток Украины порядка 256,5 млн 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 ПАО «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 ПАО «Газпром».

Позиции ПАО «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 ПАО «Газпром» в период временного сокращения спроса и цен на газ на зарубежных рынках.

Риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент на дату окончания текущего отчетного периода, нет.

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

Эмитент не осуществляет деятельность, подлежащую лицензированию, и не использует объекты, нахождение которых в обороте ограничено.

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

На дату окончания текущего отчетного периода Эмитент не заключал договоров, по которым может возникнуть ответственность Эмитента по долгам третьих лиц. Заключение таких договоров на дату не планируется. Дочерние общества у Эмитента отсутствуют.

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента отсутствуют, так как у Эмитента отсутствует выручка от продажи продукции, следовательно, отсутствуют и потребители.

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: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *03.06.2010*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ООО "Газпром капитал"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *03.06.2010*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Кап-Инфин»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Кап-Инфин»*

Дата введения наименования: *13.02.2008*

Основание введения наименования:

Решение Общего собрания участников ООО «Кап-Инфин» (Протокол от 05.02.2008 № 1) о создании Эмитента.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром капитал»*

Дата введения наименования: *03.06.2010*

Основание введения наименования:

Решением единственного участника ООО «Кап-Инфин» (Решение от 29.04.2010 № 119) внесены изменения в Устав Эмитента о его переименовании в Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1087746212388*

Дата государственной регистрации: *13.02.2008*

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

142770 Россия, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

142770 Россия, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

117997 Россия, г.Москва, ГСП-7, Наметкина 16

Телефон: **(495) 719-85-16**

Факс: **(495) 719-46-92**

Адрес электронной почты: **info.gazprom_capital@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7726588547

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств

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
65.23.1

Коды ОКВЭД
65.23.3

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: **Капиталовложения в ценные бумаги**

Наименование показателя	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 711 522	1 712 762
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	100	100

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

ООО "Газпром капитал" осуществляет свою основную деятельность на рынке долгового

капитала с целью привлечения средств для финансирования потребностей Группы Газпром, в том числе путем выпуска корпоративных облигаций.

В соответствии со спецификой деятельности Эмитента доходы, полученные от деятельности «финансовое посредничество и предоставление займов», отражаются в бухгалтерской отчетности не по строке «Выручка (строка 2110 форма по ОКУД 0710002), а по строке «Проценты к получению» (строка 2320 форма по ОКУД 0710002). Для целей расчета показателей Выручка от реализации представляет собой сумму строк 2110 и 2320 форма по ОКУД 0710002 бухгалтерского баланса.

Выручка по итогам деятельности за 9 месяцев 2014 года представляет собой проценты по предоставленному займу ПАО «Газпром» - 1 710 925 тыс. руб. и доходы, полученные от размещения денежных средств на депозитах – 439 тыс. руб., а также были получены проценты по банковскому счету - 58 тыс. руб.

Выручка по итогам деятельности за 9 месяцев 2015 года представляет собой проценты по предоставленному займу ПАО «Газпром» - 1 710 925 тыс. руб. и доходы, полученные от размещения денежных средств на депозитах – 1 654 тыс. руб., а также были получены проценты по банковскому счету - 183 тыс. руб.

Изменение размера выручки по итогам деятельности Эмитента за 9 месяцев 2015 г. по сравнению с аналогичным периодом 2014 г. связано с графиком обслуживания привлеченного финансирования (в феврале 2013 года Эмитентом размещены облигации серий 04, 05, 06, государственные регистрационные номера выпусков №№ 4-04-36400-R, 4-05-36400-R, 4-06-36400-R, общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей, указанные вырученные средства были предоставлены ПАО «Газпром» 21.02.2013 по договорам займа.).

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0.56	0.22
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0	0
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	58.35	58.12
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	6.85	4.63
Отчисления на социальные нужды, %	16.47	14.5
Амортизация основных средств, %	0	0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0	0
Прочие затраты (пояснить)	17.77	22.53
амортизация по нематериальным активам, %	0.3	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	17.47	22.53
В соответствии со спецификой деятельности Эмитента при составлении бухгалтерской отчетности себестоимость не раскрывается, так как Эмитент не имеет расходов по проданным товарам, продукции работам и услугам. В ходе осуществления основной деятельности Эмитент несет расходы по начисленным и		

выплаченным процентам (купонный доход по выпущенным облигациям), и прочие административные расходы. Расходы по начисленным и выплаченным процентам составляют более 99% всех расходов Эмитента. В связи с этим информация по себестоимости Эмитента в данном пункте Ежеквартального отчета не раскрывается, а раскрывается информация о расходах Эмитента.		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	101.35	101.44

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 Эмитента 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 9 мес. 2015 г.

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

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

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Эмитент не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете

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 требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 30.09.2015 г.

Основные средства отсутствуют

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.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

Планы по приобретению основных средств у Эмитента отсутствуют. Информация о планах по замене и выбытию основных средств, а также об обременении основных средств не указывается, так как с момента создания Эмитента до даты окончания текущего отчетного периода основные средства у Эмитента отсутствовали.

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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	0.71	0.69
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.05	0.05
Рентабельность активов, %	0.04	0.04
Рентабельность собственного капитала, %	0.64	0.62
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

В соответствии со спецификой деятельности Эмитента доходы, полученные от деятельности «финансовое посредничество и предоставление займов», отражаются в бухгалтерской отчетности не по строке «Выручка (строка 2110 форма по ОКУД 0710002), а по строке «Проценты к получению» (строка 2320 форма по ОКУД 0710002). Для целей расчета показателей Выручка от реализации представляет собой сумму строк 2110 и 2320 форма по ОКУД 0710002 бухгалтерского баланса.

Значение показателя «Норма чистой прибыли» по итогам деятельности Эмитента за 9 месяцев 2015 и 9 месяцев 2014 года связано с графиком платежей по предоставленному финансированию и обслуживанию взятых на себя обязательств.

Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования, по итогам деятельности Эмитента за 9 месяцев 2015 года не изменился и остался на уровне показателя за 9 месяцев 2014 года.

Значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности Эмитента за 9 месяцев 2014 года и за 9 месяцев 2015 года не высоки, и свидетельствуют о том, что основная деятельность Эмитента, в настоящее время, не направлена на активное получение прибыли, а нацелена только на самофинансирование и самоокупаемость, и, представляет собой, привлечение заемных средств, с целью дальнейшего финансирования потребностей компаний Группы Газпром.

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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	1 897 844	1 910 670
Коэффициент текущей ликвидности	8.65	1.13
Коэффициент быстрой ликвидности	8.65	1.13

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

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

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

По состоянию на 30 сентября 2015 года Эмитент не испытывал недостатка в чистых оборотных средствах, средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 30 сентября 2015 года показатель «Чистый оборотный капитал» ООО «Газпром капитал» составил 1 910 670 тыс. рублей, что на 0,68% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 сентября 2014 года.

Снижение коэффициентов быстрой и текущей ликвидности по итогам деятельности Эмитента за 9 месяцев 2015 года связано с текущим графиком обслуживания привлеченного финансирования.. В феврале 2016 года будет погашен облигационный займ на 15 млрд рублей, а также ПАО "Газпром" возвратит ООО "Газпром капитал" займ в размере 15 млрд рублей. В бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2015 года указанные суммы отражены как краткосрочные заемные средства и краткосрочные финансовые вложения. Это оказало наибольшее влияние на изменение коэффициентов.

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 30.09.2015 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 "Дальтрансгаз"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения эмитента: **Хабаровский край, г. Хабаровск**

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.08.2003	1-01-31039-F	ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 424 477**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **712 238,5 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 867 589**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Договор займа от 21.02.2013**

Размер вложения в денежном выражении: **5 000 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка за пользование займом составляет 7,65 % годовых и выплачивается 2 раза в год по графику, установленному в договоре займа.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Договор займа от 21.02.2013**

Размер вложения в денежном выражении: **10 000 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процентная ставка за пользование займом составляет 7,65 % годовых и выплачивается 2 раза в год по графику, установленному в договоре займа.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: *Договор займа от 21.02.2013*

Размер вложения в денежном выражении: *15 000 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Процентная ставка за пользование займом составляет 7,60 % годовых и выплачивается 2 раза в год по графику, установленному в договоре займа.

Дополнительная информация:

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

1. Вложение в акции ОАО «Дальтрансгаз». 100 % уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз» контролируется ООО «Газпром капитал» и ОАО «Газпром». Вероятность банкротства данной организации в краткосрочной перспективе отсутствует.

2. В настоящее время ПАО «Газпром» (Заемщик по займам, предоставленным Эмитентом) не имеет признаков ухудшения финансового состояния. Потенциальные убытки ограничены балансовой стоимостью вложений.

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

В период с 1 января 2015 года до 30 июня 2015 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: нет

По иным финансовым вложениям Эмитента (предоставление займа): нет.

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

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

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных (интернет сайт)	50	50
ИТОГО	50	50

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

Учет нематериальных активов ведется на основании 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Эмитент осуществляет деятельность по централизованному привлечению средств на публичных рынках долгового капитала для финансирования потребностей группы компаний ПАО «Газпром». В качестве основного инструмента для реализации вышеуказанных задач Эмитент рассматривает выпуск долговых ценных бумаг, и в первую очередь, облигаций, номинированных в рублях.

На российском облигационном рынке представлены эмитенты практически из всех отраслей промышленности – топливно-энергетической отрасли, черной и цветной металлургии, пищевой промышленности, машиностроения, строительства, торговли, банковской сферы.

Российский рынок облигаций в течение 2004-2005 годов демонстрировал устойчивый рост и на конец 2006 г. объем обращающихся выпусков достиг 902 млрд. рублей. На рынке были представлены более 480 выпусков облигаций более чем 370 эмитентов.

До 2003 г. в России размещались преимущественно облигации корпоративных эмитентов первого и второго эшелонов. Позже на рынок все более активно стали выходить эмитенты третьего эшелона с облигациями низкой ликвидности и сомнительного кредитного качества. В 2007 г. на них приходилось более 32% от общего прироста портфеля корпоративных облигаций.

Развитию рынка облигационных заимствований до начала мирового финансового кризиса способствовали следующие факторы:

- благоприятная макроэкономическая ситуация;*
- укрепление курса рубля;*
- расширение базы инвесторов, за счет средств негосударственных пенсионных фондов, коллективных инвесторов, средств нерезидентов;*
- упрощение процедуры эмиссии ценных бумаг и уменьшение расходов, связанных с ней;*
- упрощение и стабильность валютного законодательства страны, а также мер Центрального Банка Российской Федерации в области регулирования валютно-денежных отношений позволило привлечь на рынок средства иностранных участников;*
- развитие инфраструктуры рынка ценных бумаг.*

В 2007 г. и в первой половине 2008 г., несмотря на неблагоприятную конъюнктуру мировых финансовых рынков, российский финансовый сектор, включая рынок облигаций, оставался относительно стабильным. Однако мировой финансовый кризис внес свои коррективы в развитие рынка долгового капитала России и с августа 2008 г. ситуация на внутреннем рынке облигаций стала резко ухудшаться. С сентября 2008 года первичный рынок был фактически закрыт для новых привлечений. Проходящие размещения носили технический характер.

В значительной степени это было вызвано оттоком средств нерезидентов с российского рынка. На фоне переоценки глобальных рисков они активно распродавали свои активы в странах с формирующимися рынками.

Отток капитала не только привел к снижению котировок и росту доходности облигаций, но и заметно уменьшил возможности по рефинансированию обязательств компаний второго и третьего эшелонов, что стало одной из причин участившихся технических дефолтов по корпоративным облигациям.

Рост внешней долговой нагрузки российских компаний и банков вследствие ослабления рубля, снижение стоимости их активов, рост валютных и фондовых рисков также негативно влияли на финансовое состояние корпоративных эмитентов и в конечном итоге привели к реальным дефолтам. К концу 2008 г. число таких дефолтов превысило 40; в дальнейшем дефолты по выпускам облигаций 2-3 эшелона приобрели массовый характер.

В начале 2009 года, под влиянием резкой девальвации рубля склонность инвесторов к закрытию позиций в рублевых облигациях усилилась. Лишь в середине марта ситуация начала стабилизироваться, на рынке появились осторожные покупки, прошло несколько размещений. Однако, первичный рынок был доступен только компаниям 1-ого и 2-ого эшелона, а волна дефолтов и реструктуризации займов в 3-ем эшелоне продолжилась.

К декабрю 2009 г. доходность облигаций наиболее надежных эмитентов возвратилась к уровню конца августа 2008 г. Восстановилась активность участников первичного рынка облигаций. Обороты вторичного рынка возвратились к предкризисному уровню.

Год стал богатым на размещения в корпоративном секторе, эмитенты привлекли более 800 млрд. руб. Качество предлагаемого долга осталось высоким. Первый и второй эшелоны занимают более 85 % объема рынка – 44 % и 41 % соответственно.

Помимо концентрации капитализации в выпусках с высоким кредитным качеством для рынка сегодня характерно сосредоточение ликвидности и объема размещений в выпусках наиболее крупных компаний страны. Эмитенты выпускают облигации сериями, очень популярны биржевые облигации: на их долю в 2010 г. пришлось порядка 44 % всего привлеченного объема корпоративного сектора.

Заметно увеличился и средний срок обращения размещаемых инструментов: большинство заемщиков сейчас отдает предпочтение бумагам с погашением через три-пять лет, тогда как срок обращения облигаций, размещавшихся в 2009 году составлял от года до трех. Доходность рублевых облигаций вплотную приблизилась к докризисным уровням. Значительно снизилась «дефолтная» активность рынка.

В первом полугодии 2011 года на внутреннем облигационном рынке было размещено облигаций объемом 571,28 млрд. рублей. Это более чем в 2 раза превышает объем размещений в январе-июне 2010 года. За первые шесть месяцев с начала года было размещено 113 выпусков 85 эмитентов. Каждый из этих показателей примерно в 1,5 раза превышает аналогичный показатель первого полугодия 2010 года. Следует отметить, что на долговой рынок смогли выйти эмитенты третьего эшелона, в том числе не имеющие рейтинговых оценок. Причина - необычайно высокий уровень ликвидности и низкие ставки, заставляющие инвесторов принимать на себя более высокие кредитные риски.

Активность российских компаний на рынке облигаций в третьем квартале 2011 года резко сократилась. На внутреннем рынке облигаций в третьем квартале были выпущены ценные бумаги на 4,21 миллиарда долларов. Для сравнения, во втором квартале аналогичный показатель составил 9,31 миллиарда, а в первом - 7,94 миллиарда. Компании обычно опасаются выпускать облигации в период нестабильности на фондовых рынках, так как в это время заимствования могут обойтись им дороже. Третий квартал 2011 года оказался для рынков ценных бумаг одним из самых волатильных за последние годы. Это произошло из-за снижения кредитного рейтинга США и опасений инвесторов относительно дефолта в Греции, который может привести к повторению рецессии в ряде государств ЕС.

Четвертый квартал 2011 года продемонстрировал незначительное оживление российских компаний на рынках капитала. Объем средств, привлеченных на рынке российских облигаций вырос по сравнению с третьим кварталом на 30%, до \$6,44 млрд руб. (38 сделок).

В первом полугодии 2012 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 480 млрд. руб. (103 эмиссии), что существенно ниже аналогичного показателя прошлого года на 60 млрд. руб., когда было размещено 124 выпуска облигаций на сумму 542 млрд. руб. Во втором квартале активность на первичном рынке наблюдалась только в апреле, когда эмитенты разместили облигации на сумму 117 млрд. руб. В мае и июне рынок был практически закрытым для заемщиков из-за очередного обострения европейских долговых проблем. За два последних месяца второго квартала эмитенты заняли порядка 40 млрд. руб.

В третьем квартале на рынке рублевых облигаций преобладали положительные тенденции. Сокращался средний bid-ask спред; медленно, но снижалась доходность; корпоративные выпуски начали теснить короткие банковские бумаги, которые во втором квартале составляли основную массу торговавшихся облигаций. На внутреннем рынке первичных размещений также преобладали положительные тенденции, было размещено корпоративных облигаций на сумму более 237 млрд. руб. (53 эмиссии).

Четвертый квартал 2012 года продемонстрировал незначительное оживление российских компаний на рынках капитала. Объем средств, привлеченных на рынке российских облигаций

вырос, по сравнению с третьим кварталом на 58% , - было размещено корпоративных облигаций на сумму более 348 млрд. руб.(110 эмиссии).

В первом полугодии 2013 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 790 млрд. руб. (155 эмиссии), что существенно выше аналогичного показателя прошлого года на 310 млрд. руб.

По итогам первого полугодия 2013 года среднесуточный объем торгов облигациями на Московской бирже достиг рекордных значений с 2007 года.

Объем вторичных торгов облигациями с января по июнь 2013 года составил 6,9 трлн. рублей, что на 71 % превышает результаты аналогичного периода 2012 года. Объем торгов корпоративными облигациями вырос на 45 % и составил 3,1 трлн. рублей. Объем торгов государственными облигациями (ОФЗ) увеличился на 114 % до 3,5 трлн. рублей.

В IV квартале 2013 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 590 млрд. рублей (94 эмиссии), что выше аналогичного показателя прошлого года на 249 млрд. рублей.

Объем торгов корпоративными и государственными облигациями с октября 2013 по январь 2014 года составил 2,9 трлн. рублей.

В I квартале 2014 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 190 млрд. рублей (39 эмиссии), что ниже более чем в 2 раза аналогичного показателя прошлого года. (Справочно: в I квартале 2013 объем – 430 млрд. руб. и 81 эмиссия) .

Объем торгов корпоративными и государственными облигациями с января 2014 по апрель 2014 года составил 2,5 трлн. рублей. (Справочно: в I квартале 2013 – 3,3 трлн. рублей).

Во II квартале 2014 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 245 млрд. рублей (57 эмиссий), что ниже аналогичного показателя прошлого года. (Справочно: во II квартале 2013 объем – 346 млрд. руб. и 79 эмиссий)

Объем торгов корпоративными и государственными облигациями с апреля 2014 по июль 2014 года составил 1,9 трлн. рублей. (Справочно: во II квартале 2013 – 3,6 трлн. рублей).

В III квартале 2014 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 195 млрд. рублей (37 эмиссий), что ниже аналогичного показателя прошлого года. (Справочно: в III квартале 2013 объем -352 млрд. рублей и 69 эмиссий).

Объем торгов корпоративными и государственными облигациями с июля 2014 по октябрь 2014 года составил 2,0 трлн. рублей (Справочно: в III квартале 2013 - 2,9 трлн. рублей).

В IV квартале 2014 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 1 192,9 млрд. рублей (115 эмиссий) – из них 625 млрд. рублей. - объем размещенный НК «Роснефть».

Объем торгов корпоративными и государственными облигациями с октября 2014 по январь 2015 года составил 2,1 трлн. рублей (Справочно: в III квартале 2013 - 2,9 трлн. рублей).

В I квартале 2015 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 543,7 млрд. рублей (53 эмиссии) – из них 400 млрд. рублей. - объем размещенный НК «Роснефть».

Объем торгов корпоративными и государственными облигациями с января 2015 по апрель 2015 года составил 1,5 трлн. рублей.

Во II квартале 2015 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 346,3 млрд. рублей (86 эмиссий).

Объем торгов корпоративными, региональными и государственными облигациями с апреля 2015 по июль 2015 года составил 2,0 трлн. рублей.

В III квартале 2015 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 412,6 млрд. рублей (71 эмиссий).

Объем торгов корпоративными, региональными и государственными облигациями с июля 2015 по октябрь 2015 года составил 2,15 трлн. рублей.

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Факторы, сдерживающие развитие облигационного рынка в Российской Федерации:

- преобладание банков в качестве основных финансовых агентов, примерно 65—70% всех покупок, отражается в увеличении волатильности процентных ставок на облигационном рынке;
- банковские лимиты на облигации в целом зависят от волатильных ставок денежного рынка, доходности операций на валютном рынке и стоимости внешнего фондирования.

Также на перспективы развития российского долгового рынка влияют факторы, определяющие волатильность процентных ставок. Среди них можно выделить следующие факторы:

- курс рубль/доллар — обратная зависимость: цена облигаций растет, а доходности падают с ростом курса рубля;
- доходность российских еврооблигаций — прямая зависимость: доходности рублевых облигаций следуют за еврооблигациями с небольшим временным лагом;
- остатки свободных средств банков — обратная зависимость: рост ликвидности в банковской системе увеличивает цену облигаций и снижает доходности.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли:

Эмитент осуществляет деятельность на российском фондовом рынке. Результаты деятельности Эмитента соответствуют основным тенденциям развития отрасли за срок, прошедший до даты окончания текущего отчетного периода. Эмитент привлекает заемные средства с российского финансового рынка по рыночным ставкам и осуществляет своевременное обслуживание взятых на себя обязательств.

Поскольку Эмитент осуществляет свою деятельность с целью централизованного привлечения средств на публичных рынках долгового капитала для финансирования потребностей ПАО «Газпром», необходимо рассмотреть тенденции развития отрасли, в которой осуществляет свою деятельность ПАО «Газпром».

Ниже приведен анализ тенденций развития отрасли экономики, в которой осуществляет основную деятельность ПАО «Газпром».

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	654,3
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	508,6	513,2	487,0	487,4	443,9	427,0
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	69,1%	68%

* I квартал - отчёт, II квартал - предварительный отчет, III, IV кварталы - план.

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ПАО «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 о.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.

ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

ПАО «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 ПАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

Позиция ПАО «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 ПАО «Газпром» перед независимыми производителями необходимо осуществить скорейший переход от директивного регулирования оптовых цен на газ к регулированию их предельного максимального уровня с целью обеспечения возможности Обществу формировать более гибкую ценовую политику.

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 ПАО «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.

За 9 месяцев 2015 года в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» реализовано 4 635,4 млн куб. м газа, в том числе 2 235,1 млн куб. м газа ПАО «Газпром», из них:

- на балансовом пункте КС «Надым» - 1 520,0 млн куб. м;*
- на балансовом пункте КС «Вынгапуровская» - 286,0 млн куб. м;*
- на балансовом пункте КС «Южно-Балыкская» - 429,1 млн куб. м.*

Уровень средних цен реализации газа продавцами по итогам 9 месяцев 2015 года на балансовом пункте «КС Надым» на 3,2% ниже регулируемой оптовой цены для ЯНАО, а на балансовом пункте «КС Вынгапуровская» на 2,5%.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ПАО «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 I полугодие 2015 года реализовано указанным выше группам потребителей 14,5 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируруемыми 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 ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций в условиях сокращения спроса на газ в Европе являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери или плати», значительная сырьевая база, а также 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 основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем, остаются неизменными.

В настоящее время в Европе цены хабов, фактически, превратились в основной ценовой ориентир для оптового рынка газа. Превращение цен хабов в «отраслевой стандарт» ценообразования закрепляется либо на законодательном уровне как обязательство партнеров Общества продавать газ в значительных объемах на хабах для придания последним ликвидности, либо за счет искусственного стимулирования конкуренции. При этом участникам рынка навязывается мнение, что только цены хабов являются рыночными.

С развитием торговых площадок цены на них начали формироваться под воздействием собственно спроса и предложения на газ, но при всем том эти цены так и не стали отражением общего рыночного равновесия на европейском газовом рынке, то есть не взяли на себя ту функцию, которая им зачастую приписывается партнерами ПАО «Газпром».

Это происходит по причине структурного, то есть присущего только самим хабам, хронического превышения предложения над спросом. Данная ситуация возникла из-за переконтрактованности газового рынка Европы. Переконтрактованность означает, что совокупные твердые обязательства поставщиков в рамках долгосрочных контрактов

существенно превышают реальные объемы потребления газа, поскольку основная масса контрактов была подписана в период до кризиса 2008 г., когда ожидалось, что потребление газа будет постоянно расти. В настоящее время, в результате развития ликвидных хабов у оптовых покупателей появился канал для реализации практически любых контрактных объемов по форвардной кривой на несколько лет вперед, в том числе и сброса излишков, не подкрепленных реальным спросом. Этой возможностью они активно пользуются в целях хеджирования позиций, а также выполнения контрактных обязательств «бери или плати» перед поставщиками.

Тем не менее, руководствуясь необходимостью учитывать требования как европейских партнеров, терпящих убытки от реализации газа по ценам хабов, так и регулирующих органов ЕС, Компания проводит последовательную адаптацию формул цены газа по своим долгосрочным контрактам к новым рыночным условиям. 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 комбинацией различных способов.

В условиях существенного изменения принципов газового ценообразования, Компания проводит работу по защите нефтяной индексации, считавшейся ранее неоспоримым механизмом определения цен газа.

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 газового 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.

Компания полагает, что контракты, имеющие нефтепродуктовую индексацию, сохраняют свою актуальность и в настоящее время. Наши расчеты показывают, что между ценой нефти сорта «Брент» и спотовыми ценами при использовании шести–девятимесячной скользящей средней цены на нефть, то есть при использовании аналога стандартного долгосрочного контракта на поставку газа, существует сильная корреляция практически на уровне функциональной зависимости (+0,86).

За последнее время появилось немало исследований, рассчитывающих долю газа на рынке, продаваемого с различной ценовой индексацией, с предсказаниями наступления точки невозврата – освобождения газа от нефтяной зависимости. Однако эта точка, на наш взгляд, пока не достигнута и не будет достигнута до тех пор, пока четверо основных поставщиков природного газа в Европу (Россия, Алжир, Катар и, возможно, в будущем Азербайджан) сознательно не откажутся от нефтяной индексации в долгосрочных контрактах. Хотя Норвегия и Нидерланды практически перешли на индексацию по ценам торговых площадок в своих контрактах, этого недостаточно для изменения системы ценообразования. При этом, привязке к ценам торговых площадок в обязательном порядке сопутствует изъятие норвежской компанией «Статойл» дневной и значительной степени сезонной гибкости, в настоящий момент сохраняющейся в контрактах других поставщиков.

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, ПАО «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 ПАО «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. ПАО «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

Учитывая, что Эмитент осуществляет деятельность по привлечению денежных средств для финансирования потребностей в рублевых денежных средствах Группы компаний ПАО «Газпром» факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента можно разделить на две группы:

- финансовое состояние ПАО «Газпром», возможности ПАО «Газпром» по своевременному исполнению обязательств перед Эмитентом;
- состояние российского рынка ценных бумаг.

В отношении иных видов деятельности Эмитента, определенных в Уставе, информация о факторах и условиях, влияющих на их осуществление Эмитентом, не приводится, учитывая, что на дату окончания текущего отчетного периода Эмитент не осуществлял указанной деятельности и не имеет четких прогнозов и планов в данном направлении.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Приведенные выше факторы будут оказывать действие в течение срока (сроков) обращения облигаций и/или иных обязательств Эмитента.

Эмитент полагает, что в долгосрочной и среднесрочной перспективе динамика развития российского рынка ценных бумаг выровняется и будет положительной.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

Для эффективного использования данных факторов и условий Эмитент планирует привлекать средства на фондовом рынке в периоды наиболее низких процентных ставок и избыточной денежной ликвидности у участников рынка.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

В случае возникновения неблагоприятной ситуации на публичном рынке рублевых заимствований, Эмитент может или отложить время своего выхода на рынок (время привлечения ресурсов), либо предложить использовать иные способы финансирования.

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, Эмитент планирует предусматривать при размещении облигаций механизм досрочного выкупа облигаций у владельцев.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

На результаты будущей деятельности Эмитента могут негативно повлиять следующие факторы:

- изменения в законодательстве;
- ухудшение положения в российской экономике;
- реализация новых деловых возможностей, требующая существенных вложений.

Вероятность наступления таких событий оценивается органами управления Эмитента как средняя.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия: **Основными факторами, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, являются:**

- улучшение общего инвестиционного климата в Российской Федерации;
- повышение кредитного рейтинга Российской Федерации и приток средств иностранных инвесторов на российский фондовый рынок;
- расширение базы инвесторов на российском фондовом рынке.

Эмитент рассматривает вышеуказанные факторы как значимые и оценивает вероятность их появления как среднюю. В то же время большинство данных факторов носит макроэкономический характер и не зависит от Эмитента. Эмитент полагает, что действия вышеуказанных факторов сохранятся в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

Информация приведена в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента.

Поскольку Эмитент является дочерним обществом ПАО «Газпром» – Поручителя по облигационным займам Эмитента, и одним из факторов, влияющих на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности, является финансовое состояние ПАО «Газпром» и возможности ПАО «Газпром» по своевременному исполнению обязательств перед Эмитентом.

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Воробьев Всеволод Станиславович**

Год рождения: **1973**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела сопровождения сделок Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2014	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Управления Департамента ПАО "Газпром"
2008	наст. время	ПАО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ" (ранее ОАО "Институт ЮжНИИГипрогаз")	член Наблюдательного совета АО
2009	наст. время	ООО "Газпром капитал" (ранее ООО "Кап-Инфин")	Генеральный директор (совместительство)
2009	2012	ОАО "Газпром газэнергосеть" (ранее ОАО "Газэнергосеть")	член Совета директоров
2010	2010	ZGG Cayman Holding Limited	Директор
2010	2011	ZGG Cayman Limited	Директор
2010	2013	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "Базовый санаторий им. М.В. Ломоносова"	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО "Курортный комплекс "Надежда"	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО "РИССКО"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Газстрой"	член Совета директоров
2014	наст. время	ЗАО "Уралнефтегазпром"	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 (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):

В связи с приобретением в мае 2013 года ОАО «Газпром» у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» 100 % минус 1 акция ОАО «Газстрой» в Совет директоров ОАО «Газстрой» в июне 2013 года был избран В.С. Воробьев.

В соответствии с поданным заявлением УФНС по Чеченской Республике о признании ОАО «Газстрой» несостоятельным (банкротом) 28.01.2013 Арбитражным судом Чеченской Республики было возбуждено соответствующее производство по делу. Кроме того, в производстве суда имеется дело по заявлению ЗАО «Газпром Межрегионгаз Грозный» о признании несостоятельным (банкротом) ОАО «Газстрой» (в настоящее время на основании договора уступки прав (цессии) определением от 21.01.2015 произведена процессуальная замена кредитора ЗАО «Газпром Межрегионгаз Грозный» на гражданку Б.А. Усманову). Кроме того, ОАО «Газпром» обжаловало решение суда, т.к. считает, что решение принято с существенным нарушением норм материального и процессуального права, а следовательно, подлежит отмене.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015, 9 мес.
	0

Дополнительная информация:

Информация по данному пункту не раскрывается, так как наличие Совета директоров (Наблюдательного совета) и коллегиального исполнительного органа Уставом эмитента не предусмотрено. Функции единоличного исполнительного органа управления Эмитента осуществляет физическое лицо.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**
(председатель)
 Год рождения: **1955**

Образование:

- 1. Московский инженерно-строительный институт им. Куйбышева, инженер-строитель;**
- 2. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (факультет руководящих работников органов государственной власти и местного самоуправления);**
- 3. Академия госслужбы при Президенте РФ (кафедра «Финансы, бухучет и аудит»).**

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	ОАО "Газпром"	Начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	2014	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника Управления-начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2015	наст. время	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника Управления 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

ФИО: **Хаддад Елена Валерьевна**

Год рождения: **1969**

Образование:

1.Всероссийский заочный финансово-экономический институт, экономист;

2.Международная академия туризма, менеджер.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	Наст. время	ПАО "Газпром"	Главный экономист 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 (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: **Дашецкая Светлана Александровна**

Год рождения: **1965**

Образование:

Тюменский инженерно-строительный институт, инженер – экономист.

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

в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	Наст. время	ПАО "Газпром"	Главный экономист 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 (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

5.6. 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	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Соглашения относительно выплат в текущем финансовом году отсутствуют.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015, 9 мес.
Ревизионная комиссия	0

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	2015, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	5
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 083
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 411

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

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 участников эмитента на дату окончания отчетного квартала: **1**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения

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

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **100%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

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

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, д. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **косвенный контроль (прямое и косвенное владение).**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, **38.373378%**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, **38.373378%**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль.

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 *Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом* в уставном капитале *ОАО «Роснефтегаз»*: **100%**

Доля принадлежащих *Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом* обыкновенных акций *ОАО «Роснефтегаз»*:

100%

Доля участия ОАО «Роснефтегаз» в уставном капитале ПАО «Газпром», %: **10.969851**

Доля принадлежащих ОАО «Роснефтегаз» обыкновенных акций ПАО «Газпром», %:
10.969851

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

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

Место нахождения

127238, Москва, 3-ий Нижнелихоборский проезд, д.1А, строение 6.

ИНН: **7719040220**

ОГРН **1027739033410**

Доля участия **ОАО «Роснефтегаз»** в уставном капитале **ОАО «Росгазификация»**: **74,56%**

Доля принадлежащих **ОАО «Роснефтегаз»** обыкновенных акций **ОАО «Росгазификация»**:
74,63%

Доля участия **ОАО «Росгазификация»** в уставном капитале **ПАО «Газпром»**, %: **0.889**

Доля принадлежащих **ОАО «Росгазификация»** обыкновенных акций **ПАО «Газпром»**, %:
0.889

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

С учетом голосующих акций ПАО «Газпром», принадлежащих компаниям ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация» Российская Федерация контролирует более 50%.

- 1) Информация о доле участия ОАО «Роснефтегаз» в уставном капитале ПАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных ОАО «Роснефтегаз».
- 2) Информация о доле участия ОАО «Росгазификация» приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 7 мая 2015 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2015 году.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

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

В течение последнего завершённого финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	271 361
в том числе просроченная	0
Общий размер дебиторской задолженности	271 361
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	0

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Сумма дебиторской задолженности: **271 361**

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **100%**

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2015

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 142770 Россия, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	30.09.2015
	ИНН	84813628
	по ОКВЭД	7726588547
	по ОКОПФ / ОКФС	65.23.1
	по ОКЕИ	65 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			25
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150			
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	15 002 214	30 002 204	30 002 204
	Отложенные налоговые активы	1180	134	125	47
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	15 002 348	30 002 329	30 002 276
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	48		
	Дебиторская задолженность	1230	271 361	842 746	836 015
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	16 889 589	1 868 589	1 870 089
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 717	8 609	2 776
	Прочие оборотные активы	1260	105	19	
	ИТОГО по разделу II	1200	17 164 820	2 719 963	2 708 880
	БАЛАНС (актив)	1600	32 167 168	32 722 292	32 711 156

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 30.09.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 868 590	1 868 590	1 868 590
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 700	1 700	1 700
	Резервный капитал	1360	906	245	
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	41 822	30 687	18 959
	ИТОГО по разделу III	1300	1 913 018	1 901 222	1 889 249
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	15 000 000	30 000 000	30 009 450
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	15 000 000	30 000 000	30 009 450
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	15 253 120	816 133	810 806
	Кредиторская задолженность	1520	362	4 314	1 137
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	668	623	514
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	15 254 150	821 070	812 457
	БАЛАНС (пассив)	1700	32 167 168	32 722 292	32 711 156

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2015 г.**

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"	по ОКПО	30.09.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	84813628
Вид деятельности:	по ОКВЭД	7726588547
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	65.23.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 142770 Россия, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9		384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес. 2015 г.	За 9 мес. 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-8 955	-7 118
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-8 955	-7 118
	Доходы от участия в других организациях	2310	226	
	Проценты к получению	2320	1 712 762	1 711 522
	Проценты к уплате	2330	-1 688 486	-1 688 736
	Прочие доходы	2340	551	1
	Прочие расходы	2350	-1 368	-552
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	14 730	15 117
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 943	-3 037
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-3	
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	9	14
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	11 796	12 094
	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	11 796	12 094
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

2015, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2015**

Квартал: **II**

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

МСФО

ООО «Газпром капитал»

**Промежуточная сокращенная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с Международными стандартами
финансовой отчетности (не прошедшая аудит)**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

Содержание

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1. Информация о компании
2. Основа представления информации
3. Основные принципы учетной политики
4. Чистый процентный доход
5. Операционные доходы и расходы
6. Налог на прибыль
7. Займы, депозиты, проценты к получению
8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи
9. Кредиты и займы, проценты к уплате
10. Вознаграждения работникам
11. Денежные средства и эквиваленты
12. Капитал
13. Влияние обменных курсов валют
14. Сделки со связанными сторонами и связанные с правительством предприятия
15. События после отчетной даты

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
ООО «Газпром капитал» (не прошедший аудит)

(в тысячах российских рублей)

30.06.2015

31.12.2014

	Прим.		
АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	11	14 938	9 609
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8	1 867 589	1 867 589
Проценты к получению	7	833 497	839 771
Краткосрочные займы и краткосрочная часть долгосрочных займов выданных	7	15 000 000	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5	-
Предоплаты		1 730	1 547
Текущие налоговые активы	6	206	1 191
Прочие краткосрочные активы		42	94
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		17 718 008	2 719 800
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Долгосрочные займы и дебиторская задолженность	7	15 000 000	30 000 000
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8	3 076	3 417
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		15 003 076	30 003 417
ИТОГО АКТИВЫ		32 721 084	32 723 218
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		321	4 169
Краткосрочные вознаграждения работникам	10	1 062	623
Проценты к уплате	9	810 293	816 478
Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть обязательств по долгосрочным займам	9	14 999 415	-
Прочие краткосрочные обязательства		60	-
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		15 811 152	821 270
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты и займы	9	14 997 426	29 995 846
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	6	557	881
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		14 997 984	29 996 727
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		30 809 135	30 817 997
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		1 868 590	1 868 590
Добавочный капитал		1 700	1 700
Резервный капитал		906	245
Нераспределенная прибыль		40 752	34 685
ИТОГО КАПИТАЛ	12	1 911 948	1 905 220
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		32 721 084	32 723 218

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.
«___» _____ 2015г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.
«___» _____ 2015г.

**Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе
ООО «Газпром капитал» (не прошедший аудит)**

(в тысячах российских рублей)

		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015	2014	2015	2014
Прим.					
Процентные доходы		570 768	570 362	1 135 511	1 134 575
Процентные расходы		(563 375)	(563 391)	(1 120 560)	(1 120 739)
Чистый процентный доход / (расход)	4	7 393	6 970	14 951	13 837
Прочие операционные доходы	5	13	-	24	-
Операционные расходы, нетто	5	(3 590)	(2 286)	(6 566)	(4 997)
Прибыль до налогообложения		3 815	4 684	8 409	8 840
Текущий налог на прибыль		(899)	(975)	(2 004)	(1 970)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		33	9	324	18
Налог на прибыль	6	(866)	(966)	(1 680)	(1 952)
Прибыль / (убыток) за год		2 950	3 718	6 729	6 888
Общий совокупный доход / (убыток)		2 950	3 718	6 729	6 888

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.

«__» _____ 2015г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

«__» _____ 2015г.

**Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала
ООО «Газпром капитал» (не прошедший аудит)**

(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспред. прибыль	ИТОГО
Сальдо на 01.01.2014	1 868 590	1 700	-	23 738	1 894 028
Прибыль за период	-	-	-	6 888	6 888
Общий совокупный доход	-	-	-	6 888	6 888
Объявленные дивиденды	-	-	-	(1 226)	(1 226)
Реклассификация статей	-	-	245	(245)	-
Сальдо на 30.06.2014	1 868 590	1 700	245	29 154	1 899 689
Сальдо на 01.01.2015	1 868 590	1 700	245	34 685	1 905 220
Прибыль за период	-	-	-	6 729	6 729
Общий совокупный доход	-	-	-	6 729	6 729
Реклассификация статей	-	-	661	(661)	-
Сальдо на 30.06.2015	1 868 590	1 700	906	40 752	1 911 948

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.

«___» _____ 2015г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

«___» _____ 2015г.

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств ООО «Газпром капитал» (не прошедший аудит)

(в тысячах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015	2014
Денежные потоки от операционной деятельности			
		Прим.	
Проценты полученные	7	1 141 785	1 140 970
Проценты уплаченные	9	(1 125 750)	(1 125 750)
Прочие операционные поступления		23	-
Прочие операционные платежи		(9 697)	(4 114)
Уплаченный налог на прибыль		(1 019)	(3 121)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения в активах и обязательствах		5 342	7 985
Погашение кредитов и займов полученных		-	(9 400)
Итого денежный поток от операционной деятельности		5 342	(1 415)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Итого денежный поток от инвестиционной деятельности		-	-
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплаты дивидендов		-	(1 226)
Итого денежный поток от финансовой деятельности		-	(1 226)
Влияние обменных курсов валют	13	(12)	0
Чистый денежный поток		5 329	(2 641)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода		9 609	5 276
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	11	14 938	2 634

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.
«___» _____ 2015г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.
«___» _____ 2015г.

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности ООО «Газпром капитал» (не прошедшей аудит)

1. Информация о компании

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (далее – Компания) осуществляет свою деятельность на рынке долгового капитала с целью привлечения средств для финансирования потребностей Группы Газпром, в основном путем выпуска долговых ценных бумаг, в первую очередь корпоративных облигаций, номинированных в рублях.

Компания зарегистрирована в феврале 2008 года. В 2010 году изменено название с ООО «Кап-Инфин» на ООО «Газпром капитал».

Компания зарегистрирована по адресу: 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 9.

Компания входит в Группу Газпром. Материнским предприятием Компании и конечным фактическим материнским предприятием Группы Газпром является ПАО «Газпром» (доля владения 100% в уставном капитале Компании).

На дату составления отчетности у Компании нет подконтрольных дочерних, зависимых и совместных предприятий. В течение отчетного и сравнительных периодов Компания не создавала группу.

2. Основа представления информации

2.1. Заявление о соответствии

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность составлена в соответствии с требованиями закона № 208-ФЗ от 27.07.2010г. «О консолидированной финансовой отчетности» (далее – 208-ФЗ). Так как Компания не создавала группу в течение отчетного и сравнительных периодов, в названии данной финансовой отчетности слово «консолидированная» не используется на основании ч.5 ст.2 208-ФЗ.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

2.2. Валюта представления и функциональная валюта

Функциональной валютой Компании являются российские рубли. Финансовые показатели выражены в тысячах российских рублей, если не указано иное.

3. Основные принципы учетной политики

В настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности применяются те же принципы учетной политики и методы расчета, что и в последней годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Деятельность Компании не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний, в случае возникновения доходов, получаемые сезонно, циклически или эпизодически в течение финансового года, данные доходы не признаются досрочно; затраты, понесенные неравномерно в течение финансового года предприятия, признаются досрочно.

Налог на прибыль признается на основе наиболее корректной оценки средневзвешенной годовой эффективной ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

При признании и оценке активов, обязательств, доходов, расходов и потоков денежных средств, отраженных в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности Руководство Компании, использует информацию, имеющуюся к середине года или вскоре после этого. Оценка статей за двенадцать месяцев может отражать возможные изменения в расчетных оценках сумм, отраженных в отчетности за первое полугодие, при этом суммы, отраженные в настоящем промежуточном сокращенном финансовом отчете за первое полугодие, не подлежат ретроспективной корректировке.

В случае изменения в учетной политике, за исключением изменений, для которых условия перехода к новому порядку учета установлены каким-либо новым стандартом, отражается следующим образом:

(а) путем пересчета финансовой отчетности за предыдущие промежуточные периоды текущего финансового года и сравнительные промежуточные периоды любых предыдущих финансовых лет, которые будут пересчитываться в годовой финансовой отчетности согласно МСФО (IAS) 8; или

(б) в случаях, когда на начало финансового года практически невозможно определить кумулятивный эффект применения новой учетной политики ко всем предыдущим периодам, корректировки финансовой отчетности за предыдущие промежуточные периоды текущего финансового года и сравнительные промежуточные периоды предыдущих финансовых лет для применения новой учетной политики производятся перспективно с наиболее ранней из практически возможных дат.

Новые и пересмотренные МСФО

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 г. Компания применяла вышеуказанные стандарты последовательно ко всем периодам настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. Новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании.

4. Чистый процентный доход

Процентный доход начислен по группе займов ОАО «Газпром», краткосрочным депозитам и остаткам денежных средств на счетах. Процентный расход начислен по группе облигационных займов и краткосрочному займу Rosingaz Ltd.

тыс.руб.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Процентный доход	570 768	570 362	1 135 511	1 134 575
в том числе:				
Займ ОАО "Газпром"	570 308	570 308	1 134 349	1 134 349
Договор 5млрд.руб. (7,65%)	95 363	95 363	189 678	189 678
Договор 10млрд.руб. (7,65%)	190 726	190 726	379 356	379 356
Договор 15млрд.руб. (7,60%)	284 219	284 219	565 315	565 315
Депозиты и остатки денежных средств на счетах	460	53	1 162	226
Процентный расход	(563 375)	(563 391)	(1 120 560)	(1 120 739)
в том числе:				
Облигации серии 04 (7,55%)	(94 247)	(94 238)	(187 458)	(187 441)
Облигации серии 05 (7,55%)	(188 409)	(188 397)	(374 747)	(374 724)
Облигации серии 06 (7,50%)	(280 720)	(280 704)	(558 355)	(558 324)
Займ Rosingaz Ltd. (8,50%)	-	(51)	-	(249)
Чистый процентный доход / (расход)	7 393	6 970	14 951	13 837

5. Операционные доходы и расходы

В течение отчетного периода Компания получала доход от сдачи имущества в аренду, данный доход классифицирован как прочий операционный доход.

Операционные расходы, нетто

тыс.руб.	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015	2014	2015	2014
Материальные расходы		(16)	-	(19)	(36)
Краткосрочные вознаграждения сотрудникам	10	(2 246)	(1 925)	(4 087)	(3 640)
Аренда помещений		(174)	(188)	(278)	(327)
Консультационные услуги		(550)	(313)	(908)	(699)
Финансовые услуги		(208)	-	(530)	(226)
Налоги, кроме налога на прибыль		(78)	-	(146)	-
Чистые курсовые разницы по операционным статьям	13	(142)	204	(353)	43
Прочие расходы		(79)	(65)	(245)	(112)
Итого операционные расходы		(3 491)	(2 286)	(6 566)	(4 997)

6. Налог на прибыль

В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, прибыль участника консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

Налог на прибыль признается на основе наиболее корректной оценки средневзвешенной годовой эффективной ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц.

Текущие налоговые активы и обязательства

тыс.руб.	30.06.2015	31.12.2014
Текущие налоговые активы	206	1 191
Задолженность по текущему налогу на прибыль	-	-

Отложенные налоговые активы и обязательства по статьям

тыс.руб.	30.06.2015	31.12.2014
Отложенные налоговые обязательства		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	174	243
Кредиты и займы	632	831
	806	1 073
Отложенные налоговые активы		
Прочие краткосрочные активы	(26)	(4)
Краткосрочные вознаграждения работникам	(136)	(125)
Проценты к уплате	(87)	(64)
	(249)	(192)
Чистые налоговые обязательства / (активы)	557	881

Для расчета текущего и отложенного налога на прибыль сделана следующая оценка ставок:

1. предполагаемая годовая ставка для расчета текущего налога на прибыль за 2015 год равна 20%,
2. ставка для расчета налога на дивидендный доход до 01.10.2014г. составляет 9%; с 01.10.2014г. до конца финансового 2015 года ставка для расчета налога на дивидендный доход составляет 13%,
3. прогнозируемая ставка для будущих периодов, в которых предполагается реализация активов или обязательств, для расчета отложенного налога на прибыль составляет 20%.

7. Займы, депозиты, проценты к получению

В 2013 году компании «Газпром» выдана группа долгосрочных займов на общую сумму 30 млрд. руб., периодичной выплаты процентов – 2 раза в год в соответствии с графиком погашения.

Займы выданные и депозиты

	30.06.2015	31.12.2014
тыс.руб.		
Займ "Газпром"	30 000 000	30 000 000
в т.ч. Долгосрочная часть займов		
Договор 5млрд.руб. (7,65%)	5 000 000	5 000 000
Договор 10млрд.руб. (7,65%)	10 000 000	10 000 000
Договор 15млрд.руб. (7,60%)		15 000 000
в т.ч. Краткосрочная часть займов	15 000 000	
Договор 15млрд.руб. (7,60%)		
Депозиты и остатки денежных средств на счетах	-	1 000
Итого займы выданные и депозиты	30 000 000	30 001 000

Проценты полученные

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
тыс.руб.	2015	2014
Займ "Газпром"	1 140 616	1 140 616
Договор 5млрд.руб. (7,65%)	190 726	190 726
Договор 10млрд.руб. (7,65%)	381 452	381 452
Договор 15млрд.руб. (7,60%)	568 438	568 438
Депозиты и остатки денежных средств на счетах	1 168	353
Итого Проценты полученные	1 141 785	1 140 970

Проценты к получению на конец периода

	30.06.2015	31.12.2014
тыс.руб.		
Займ "Газпром"	833 527	839 795
Договор 5млрд.руб. (7,65%)	139 377	140 425
Договор 10млрд.руб. (7,65%)	278 753	280 849
Договор 15млрд.руб. (7,60%)	415 397	418 521
Депозиты и остатки денежных средств на счетах	(30)	(24)
Итого Проценты к получению на конец периода	833 497	839 771

8. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Доля в ОАО «Дальтрансгаз»

Руководствуясь отчетом независимого оценщика ЗАО «Финансовый консультант», проводившего оценку неденежного вклада в уставный капитал, Общим собранием участников Компании была утверждена рыночная стоимость акций ОАО «Дальтрансгаз» в размере 1 311,07 рублей за акцию (всего 1 867 589 тыс. руб.), протокол собрания от 21.02.2008г. Данные финансовые активы оценены как краткосрочные вследствие намерения руководства Компании реализовать данные финансовые активы в течение 12 месяцев после отчетного периода.

Доля в кооперативе Gazprom Holding U.A.

Доля в кооперативе Gazprom Holding является долгосрочными инвестициями в иностранное предприятие, которые классифицируются как монетарная статья, которая составляет часть чистой инвестиции Компании в иностранное подразделение. Стоимость данного финансового актива выражена в иностранной валюте (EUR) и в соответствии с МСФО (IAS) 21 пересчитывается в российские рубли по курсу закрытия, действующему на отчетную дату.

Обесценение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи

Оценивая вероятность обесценения данных финансовых активов, руководство Компании считает, что данных, свидетельствующих о существенном и/или длительном уменьшении справедливой стоимости ниже балансовой стоимости данных финансовых активов, не имеется. Признаков обесценения данных финансовых активов не выявлено.

9. Кредиты и займы, проценты к уплате

Облигации серии 04, 05, 06

В 2012 году единственным участником ООО «Газпром капитал» принято решение о размещении документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций ООО «Газпром капитал» на предъявителя серий 04, 05 и 06 общей номинальной стоимостью 30 млрд. руб., обеспеченных поручительством ОАО «Газпром» с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента, размещаемые по открытой подписке. Дата размещения облигаций на ФБ ММВБ - 21.02.2013г.

Серия выпуска	Номинальная стоимость тыс. руб.	Стоимость размещения тыс. руб.	Номинальная ставка	Эффективная ставка	Дата размещения	Дата погашения (план)
Серия 04	5 000 000	5 000 000	7,55%	7,56%	21.02.2013	15.02.2018
Серия 05	10 000 000	10 000 000	7,55%	7,56%	21.02.2013	16.02.2017
Серия 06	15 000 000	15 000 000	7,50%	7,51%	21.02.2013	18.02.2016

При первоначальном признании данная группа обязательств была оценена по стоимости размещения за вычетом затрат по сделке, стоимость при первоначальном признании составила 29 992 424 тыс. руб. Затраты на выпуск облигаций включают организацию выпуска, включение в котировальный список и поддержание в котировальном списке, комиссия биржи, финансовое консультирование и прочие услуги, связанные с выпуском. Впоследствии актив оценен по амортизированной стоимости с использованием эффективной ставки.

Займ Rosingaz Ltd.

В феврале 2013 года Компания заключила договор займа с компанией Rosingaz Ltd. на предоставление займа с уплатой процентов из расчета 8,5% от предоставленной суммы и с погашением в полном объеме не позднее 21.08.2014г. Займ в размере 9450 тыс. руб. предоставлен в феврале и марте 2013 года, фактически займ полностью погашен в апреле и в августе 2014 года.

Кредиты и займы

	30.06.2015	31.12.2014
тыс.руб.		
Долгосрочные кредиты и займы	14 997 426	29 995 846
в том числе:		
Облигации серии 04 (7,55%)	4 998 552	4 998 309
Облигации серии 05 (7,55%)	9 998 875	9 998 559
Облигации серии 06 (7,50%)	-	14 998 978
Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть обязательств по долгосрочным займам	14 999 415	-
в том числе:		
Облигации серии 06 (7,50%)	14 999 415	-
Итого Кредиты и займы	29 996 841	29 995 846
в том числе:		
Облигации серии 04 (7,55%)	4 998 552	4 998 309
Облигации серии 05 (7,55%)	9 998 875	9 998 559
Облигации серии 06 (7,50%)	14 999 415	14 998 978

По данным котировок ММВБ справедливая стоимость группы облигаций 04, 05, 06 на 30 июня 2015 года составила 28,6 млрд. руб. (95,4% от балансовой стоимости), справедливая стоимость на конец 2014 года составила 27,9 млрд. руб. (93,1% от балансовой стоимости).

Проценты к уплате на конец периода

	30.06.2015	31.12.2014
тыс.руб.		
Проценты к уплате	810 293	816 478
в том числе:		
Облигации серии 04 (7,55%)	135 499	136 533
Облигации серии 05 (7,55%)	270 997	273 066
Облигации серии 06 (7,50%)	403 797	406 879

Проценты уплаченные

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
тыс.руб.	2015	2014
Проценты уплаченные	1 125 750	1 125 750
в том числе:		
Облигации серии 04 (7,55%)	188 250	188 250
Облигации серии 05 (7,55%)	376 500	376 500
Облигации серии 06 (7,50%)	561 000	561 000

Процентный расход за период

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
тыс.руб.	2015	2014
Процентный расход	1 120 560	1 120 739
в том числе:		
Облигации серии 04 (7,55%)	187 458	187 441
Облигации серии 05 (7,55%)	374 747	374 724
Облигации серии 06 (7,50%)	558 355	558 324
Займ Rosingaz Ltd. (8,50%)	-	249

10. Вознаграждения работникам

Расходов по долгосрочным вознаграждениям работникам в течение отчетного и сравнительного периодов не возникало.

Расходы на вознаграждения работникам за период

тыс.руб.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Краткосрочные вознаграждения работникам, в том числе:	2 246	1 925	4 087	3 640
Расходы на резерв по оплате отпусков	197	156	364	302
Расходы на оплату труда	1 543	1 344	2 796	2 537
Расходы на обязательные социальные взносы	466	399	843	759
Добровольное медицинское страхование	40	25	84	42
Итого Расходы на вознаграждения работникам за период	2 246	1 925	4 087	3 640

Обязательства по выплате вознаграждений работникам

тыс.руб.	30.06.2015	31.12.2014
Краткосрочные вознаграждения работникам	1 062	623
Резерв на оплату отпусков	679	623
Задолженность по оплате труда	384	-
Итого Обязательства по выплате вознаграждений работникам	1 062	623

11. Денежные средства и эквиваленты

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и краткосрочные депозиты. Срочные депозиты имеют разные сроки погашения, но могут быть в любое время отозваны по запросу без ограничений. Денежных средств или эквивалентов с ограничением использования на конец отчетного или сравнительных периодов нет.

Денежные средства и эквиваленты на конец периода

тыс. руб.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014
Расчетные счета	14 007	1 630
Валютные счета (EUR)	0	5
Валютные счета (USD)	931	0
Краткосрочные депозиты	0	1 000
Итого Денежные средства и эквиваленты	14 938	2 634

Краткосрочные Депозиты

тыс. руб.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014
На начало	1 000	2 500
Депозиты краткосрочные (размещение)	1 162 600	1 144 117
Депозиты краткосрочные (возврат)	(1 163 600)	(1 145 617)
На конец	-	1 000

12. Капитал

Уставный капитал Компании состоит из номинальной стоимости долей его участников и составляет 1 868 590 тысяч рублей. На отчетную дату единственным участником Компании является ПАО «Газпром», которому принадлежит одна доля 100%.

Добавочный капитал отражает дополнительный вклад участника Компании в размере 1 700 тыс. руб., внесенный в 2009 году.

Согласно российскому законодательству Компания распределяет прибыль в виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

По итогам 2013 года Компания приняла решение об отчислении в резервный фонд 245 тыс. руб. Компания приняла решение о распределении чистой прибыли за 2013 год и выплате дивидендов в сумме 1 226,5 тыс. руб. (Решение от 29 апреля 2014 г. № 50). Дивиденды полностью выплачены в течение 1 полугодия 2014 года.

По итогам 2014 года Компания приняла решение об отчислении в резервный фонд 661 тыс. руб. Компания приняла решение не выплачивать дивиденды по итогам 2014 года (Решение от 29 апреля 2014 г. № 37).

13. Влияние обменных курсов валют

Влиянию обменных курсов валют подвержен актив, который соответствует определению чистых инвестиций в иностранные предприятия (доля в кооперативе Gazprom Holding, выраженная в евро), а также остатки на валютных счетах, выраженные в евро и долларах США.

Для пересчета активов по курсу на конец отчетного периода использовался официальный курс валют ЦБ РФ:

	30.06.2015	31.03.2015	31.12.2014	30.06.2014	31.03.2014
EUR/RUB	61,5206	63,3695	68,3427	45,8251	49,0519
USD/RUB	55,5240	58,4643	56,2584	33,6306	35,6871

Курсовые разницы

тыс. руб.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015	2014	2015	2014
Фин.актив Gazprom Holding (50 000 EUR)	(92)	(1 613)	(341)	43
Валютный счет EUR	0	(0)	0	0
Валютный счет USD	(49)	0	(12)	0
Итого курсовые разницы за период	(142)	(1 614)	(353)	43

Курсовые разницы от пересчета инвестиций в иностранные предприятия учтены в прибылях или убытках отчета о совокупном доходе.

14. Сделки со связанными сторонами и связанные с правительством предприятия

○ Связанные с правительством предприятия

Правительство Российской Федерации косвенно осуществляет контроль над Компанией, доля Правительства РФ в ПАО «Газпром» составляет 50,23%. Перечень связанных с правительством предприятий, операции с которыми отражены в финансовой отчетности Компании:

- ПАО "Газпром"
- ОАО "Дальтрансгаз"
- Gazprom Holding Cooperate U.A.
- "Газпромбанк" (АО)
- Rosingaz Ltd.

○ Операции с материнской компанией и компаниями Группы Газпром

Перечень связанных сторон – юридических лиц, операции с которыми отражены в финансовой отчетности Компании:

- ПАО "Газпром" (материнская компания)
- ОАО "Дальтрансгаз" (Группа Газпром)
- Gazprom Holding Cooperate U.A. (Группа Газпром)
- "Газпромбанк" (АО) (Группа Газпром)
- Rosingaz Ltd. (Группа Газпром)

Основные операции с ПАО «Газпром» связаны с предоставлением займа в 2013 году 30 млрд. и выплате процентов по данному займу в течение отчетного и сравнительного периодов (Примечания 4 и 7). Основные операции с компаниями Группы Газпром связаны с выпуском корпоративных облигаций и выплатой купонного дохода в течение отчетного и сравнительного периодов. (Примечания 4 и 9). Операции со связанными сторонами ОАО "Дальтрансгаз" и Gazprom Holding Cooperate U.A. представляют собой владение долевыми инструментами данных компаний (Примечание 8).

○ Вознаграждения руководящему персоналу

Основной руководящий персонал Компании представлен в лице генерального директора, заместителя генерального директора, главного бухгалтера, начальника отдела по правовой и корпоративной работе, начальника отдела корпоративных финансов и операций с ценными бумагами. Вознаграждение генеральному директору утверждается Соглашением (Приложение к трудовому договору). Вознаграждение остальных представителей основного руководящего персонала устанавливается в трудовых договорах (Примечание 10).

15. События после отчетной даты

Существенные события после отчетной даты до даты утверждения отчетности к выпуску связаны с изменениями экономической и политической ситуации. В 2014 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу Газпром, изменений относительно санкций в течение отчетного периода и после отчетной даты не произошло. В настоящее время Компания продолжает оценку влияния санкций, и считает, что они не оказывают существенное влияние на данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

В течение отчетного периода рейтинговые агентства изменили кредитный рейтинг облигаций ООО «Газпром капитал» в сторону понижения; возможно дальнейшее изменение кредитного рейтинга. После отчетной даты до даты выпуска отчетности значительным колебаниям подвергались курсы доллара и евро; ожидается, что высокая волатильность курса доллара и евро сохранится в дальнейшем. В течение отчетного периода и после отчетной даты до даты выпуска отчетности ключевая ставка ЦБ РФ была снижена с 17% (на конец 2014 года) до 11%; ожидается дальнейшее изменение ключевой ставки. Данные события могут оказать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Компании, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Выпуск облигаций серий БО-01- БО-06

В 2014 году Компания приняла решение о размещении документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06 в количестве 60 млн. штук номинальной стоимостью 1 000 рублей на общую сумму 60 млрд. руб. Выпуск проспекта эмиссии и включение облигаций в список, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг, состоялись 16.12.2014г. В 2015 году планируется размещение данных облигаций на ФБ ММВБ по цене размещения, равной номинальной стоимости. В период после отчетной даты до выпуска отчетности размещение облигаций не осуществлялось.

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.

«__» _____ 2015г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

«__» _____ 2015г.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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.: **1 868 590 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Газпром"*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, Калинина 108

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **12%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **12%**

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

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром единый расчетный центр"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ЕРЦ"**

Место нахождения

117418 Россия, Москва, Новочеремушкинская 65

ИНН: **7727182290**

ОГРН: **1157746508963**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99%**

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Не указывается эмитентами, не являющимися акционерными обществами

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-36400-R**

Дата государственной регистрации: **20.12.2012**

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

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: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **01.03.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 1820-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **[www.gazpromcapital.ru, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912](http://www.gazpromcapital.ru/disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912)**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Публичное акционерное общество "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Газпром"*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **8 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: *: Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Облигациям, которые не превысят 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей.

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-36400-R**

Дата государственной регистрации: **20.12.2012**

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

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: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **01.03.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **8**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1456-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazpromcapital.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **15 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за

неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям. К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Облигаций, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Облигациям, которые не превысят 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-36400-R**

Дата государственной регистрации: **20.12.2012**

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

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**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **01.03.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 1092-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazpromcapital.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: 7736050003

ОГРН: 1027700070518

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **21 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям серии 06, государственный регистрационный номер 4-06-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения. Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Облигациям, которые не превысят 6 000 000 000 (Шесть миллиардов) рублей.

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

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 ООО «Газпром капитал» (далее – Эмитент) на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-36400-R**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.12.2014**

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: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с**

даты начала размещения Биржевых облигаций.

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **: в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций серии БО-01, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям серии БО-01.**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям серии БО-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

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 ООО «Газпром капитал» (далее – Эмитент) на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-36400-R**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.12.2014**

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: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций серии БО-02, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям серии БО-02.**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям серии БО-02, идентификационный номер выпуска 4B02-02-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

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 ООО «Газпром капитал» (далее – Эмитент) на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-36400-R**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.12.2014**

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: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций серии БО-03, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям серии БО-03.**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям серии БО-03, идентификационный номер выпуска 4B02-03-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

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 ООО «Газпром капитал» (далее – Эмитент) на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению Эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-04-36400-R***

Дата присвоения идентификационного номера: ***16.12.2014***

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: ***20***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: ***Публичное акционерное общество "Газпром"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Газпром"***

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: ***7736050003***

ОГРН: ***1027700070518***

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций серии БО-04, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям серии БО-04.**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям серии БО-04, идентификационный номер выпуска 4B02-04-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

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 ООО «Газпром капитал» (далее – Эмитент) на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-36400-R**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.12.2014**

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: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций серии БО-05, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям серии БО-05.**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям серии БО-05, идентификационный номер выпуска 4B02-05-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

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 ООО «Газпром капитал» (далее – Эмитент) на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-36400-R**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.12.2014**

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: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazpromcapital.ru, www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций серии БО-06, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям серии БО-06.**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям серии БО-06, идентификационный номер выпуска 4B02-06-36400-R) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

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

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-36400-R	20.12.2012

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **8000000 RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Облигациям, которые не превысят 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-05-36400-R	20.12.2012

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **15000000 RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям. К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Облигаций, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Облигациям, которые не превысят 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-06-36400-R	20.12.2012

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в

объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**
Сведения о лице, предоставившем обеспечение
Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **21000000 RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям. К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Облигациям, которые не превысят 6 000 000 000 (Шесть миллиардов) рублей.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4B02-01-36400-R	16.12.2014

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: 1027700070518

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям. RUR x 1000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Биржевых облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Биржевым облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4B02-02-36400-R	16.12.2014

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: *Да*

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: *Нет*

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: *Нет*

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Публичное акционерное общество "Газпром"*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1027700070518

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям. RUR x 1000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Биржевых облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Биржевым облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4B02-03-36400-R	16.12.2014

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям. RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права

Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Биржевых облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Биржевым облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4B02-04-36400-R	16.12.2014

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: *Да*

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: *Нет*

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: *Нет*

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Публичное акционерное общество "Газпром"*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1027700070518*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *поручительство*

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: *в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям. RUR x 1000*

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Биржевых облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки

исполнения соответствующих обязательств по Биржевым облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 10 000 000 000 (Десять миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4B02-05-36400-R	16.12.2014

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям. RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Биржевых облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Биржевым облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4B02-06-36400-R	16.12.2014

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Да**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, консолидированной финансовой отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I – VIII настоящего приложения: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям. RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед владельцами Биржевых облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Биржевых облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

Публичное акционерное общество «Газпром» (лицо, предоставившее обеспечение по Биржевым облигациям) обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Биржевых облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Биржевым облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Размер обеспечения (руб.): в размере общей номинальной стоимости Биржевых облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) рублей, и совокупных процентных обязательств, включая выплату купонного дохода по Биржевым облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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 заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный 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: **03**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-36400-R**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.12.2010**

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

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

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	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные	документарные процентные неконвертируемые облигации на	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
признаки выпуска облигаций	<i>предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента</i>					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-03-36400-R	-	-	-	-	-
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	37,4	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	1 122 000	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	08.11.2012	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации	-	-	-	-	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	1 122 000	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих	100%	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
выплате доходов по облигациям выпуска, %						
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

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

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 01.03.2013

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	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	-	Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента				
Государственный	-	4-04-36400-R				

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
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)						
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. / иностр. валюта	-	37,65	37,65	37,65	-	37,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	188 250	376 500	188 250	-	188 250
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	-	22.08.2013	20.02.2014 21.08.2014	19.02.2015	-	20.08.2015
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, тыс. руб.	-	188 250	564 750	753 000	-	941 250
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,	-	10%	30%	40%	-	50%

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
%						
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-36400-R**

Дата государственной регистрации выпуска: **20.12.2012**

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

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 01.03.2013

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	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	-	Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента				

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	-	4-05-36400-R				
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. / иностр. валюта	-	37,65	37,65	37,65	-	37,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	376 500	753 000	376 500	-	376 500
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	-	22.08.2013	20.02.2014 21.08.2014	19.02.2015	-	20.08.2015
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, тыс. руб.	-	376 500	1 129 500	1 506 000	-	1 882 500
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	12,5%	37,5%	50%	-	62,5%
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
доходов						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

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

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 01.03.2013

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	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	-	Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента				
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	-	4-06-36400-R				

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
государственной регистрации)						
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. / иностран. валюта	-	37,40	37,40-	37,40	-	37,40
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	561 000	1 122 000	561 000	-	561 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	-	22.08.2013	20.02.2014 21.08.2014	19.02.2015	-	20.08.2015
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, тыс. руб.	-	561 000	1 683 000	2 244 000	-	2 805 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	16,67%	50,00%	66,67%	-	83,33%
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2012	2013	2014	1 кв 2015	2 кв 2015	3 кв 2015
доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению						

8.8. Иные сведения

Отсутствуют.

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