

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"

Код эмитента: 36400-R

за 4 квартал 2015 г.

Адрес эмитента: **142770 Российская Федерация, 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: 15 февраля 2016 г.

_____ В.С. Воробьев
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 15 февраля 2016 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	7
2.3. Обязательства эмитента.....	7
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	7
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	7
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	10
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	10
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	10
2.4.1. Отраслевые риски	11
2.4.1. Отраслевые риски	11
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	24
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	29
2.4.6. Стратегический риск.....	29
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	30
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	32
3.1. История создания и развитие эмитента.....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	33
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	33
3.1.4. Контактная информация.....	33
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	33
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	33
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	34
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	34
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	34

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	34
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	34
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	34
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	34
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	34
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.....	34
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	34
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	34
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	34
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	34
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	34
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	34
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	35
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	41
4.8. Конкуренты эмитента.....	42
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.....	43
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	43
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	43
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	43
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	43
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	44
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	44
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	45
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	45
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	47
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	48
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	48
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	48
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	48
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.....	48
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале	

эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	50
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	50
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.....	50
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	50
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	51
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	51
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	51
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	51
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	51
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	51
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	51
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	51
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	51
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	51
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	51
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	51
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	52
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	52
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	52
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	52
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	52
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	52
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	52
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	52
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	52
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	52
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	60
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	60
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	61
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	61
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	61
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	61
8.8. Иные сведения	61
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 61

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*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

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. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного 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 завершеного 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)	1822
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	7,5
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».

2.4.1. Отраслевые 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».

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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 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, Нидерландов и Алжира. Конкурентами Общества также являются производители СПГ, прежде всего, Катар, Алжир и Нигерия.

В долгосрочной перспективе потенциальную конкуренцию для российского газа на европейском

рынке могут составить объемы СПГ из Ирана, однако в кратко- и среднесрочном периоде выход иранского СПГ на рынок стран Европы представляется маловероятным. Это обусловлено сложившимся за годы действия санкций значительным уровнем недофинансирования нефтегазовой отрасли страны и, как следствие, необходимостью масштабного привлечения иностранного капитала и технологий для реализации экспортных инфраструктурных проектов. Следует также отметить, что ожидаемый в среднесрочной перспективе существенный рост потребления газа в странах Персидского залива, Индии и Пакистане будет способствовать снижению возможного влияния иранского экспорта на европейский газовый рынок.

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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риски, связанные с реорганизацией ПАО «Газпром».

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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.

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 продолжившегося во II полугодии 2015 г. снижения цен на нефть, а также в связи с неудовлетворительными результатами проведенных геологоразведочных работ в ряде стран мира, внимание к данной тематике в 2015 г. приобрело более сдержанный характер.

Ресурсы нетрадиционного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ) по концентрации запасов значительно беднее, чем традиционные скопления природного газа, что требует постоянного бурения новых скважин для поддержания стабильного уровня их добычи. 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 осуществляется 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, прирост добычи сланцевого газа в США в 2014 г. составил +18% к уровню 2013 г. (по сравнению с ежегодным увеличением добычи на 30-70% в 2010-2012 гг. и на 10% в 2013 г.). 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 январь 2016 г. сократилось на 56 % с 338 до 148 шт. (в нефтяном бизнесе США парк активных буровых установок сократился более чем втрое, с 1 592 до 516 шт.). В этой связи в краткосрочной перспективе можно ожидать замедление развития отрасли в США, однако с учётом негативной динамики добычи газа на традиционных месторождениях ожидается дальнейшее увеличение доли газа из сланцев в общей структуре добычи газа в стране.

Развитие добычи сланцевого газа послужило толчком к проработке проектов по экспорту газа из США в виде СПГ, начало его поставок ожидается в I квартале 2016 г. (проект Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Ков Поинт, Кэмерон, Фрипорт и др.) - преимущественно на рынки стран АТР. Однако произошедшее в 2015 г. значительное сокращение абсолютной разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским рынками) в среднесрочной перспективе существенно снизило экономическую привлекательность приобретения СПГ с привязкой к внутренним ценам США для поставки на рынки АТР и Европы. При этом важно отметить, что в случае сохранения низких цен на нефть в долгосрочном периоде объёмы экспорта СПГ из США будут в несколько раз ниже заявлявшихся ранее – не более 21 млрд м³/год в период 2017-2030 гг., 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 (принадлежит CopocoPhillips)) 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 пробував 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) не принесли положительных результатов и завершились по истечении всего нескольких лет.

В Великобритании масштабные планы были 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 горючих пород, 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). Первой полный мораторий на применение ГРП на своей территории в 2011 году ввела Франция, и к настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа с использованием этой технологии действуют в большинстве стран Западной Европы.

В Германии в апреле 2015 г. Правительство страны одобрило законопроект, предусматривающий сохранение запрета на проведение ГРП в коммерческих целях до 2019 г., а также значительные ограничения на применение 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. объёмы газа из сланцев не позволят кардинально изменить ситуацию на европейском газовом рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

Китайская Народная Республика отнесена 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 и высокая плотность населения. Кроме того, с 2016 г. сокращены государственные субсидии на добываемый сланцевый газ (с 400 юаней (62 долл. США) за тыс. куб. м до 300 юаней (46 долл. США) за тыс. куб. м в 2016-2018 гг. и 200 юаней (31 долл. США) за тыс. куб. м начиная с 2019г.). Также 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 планировалось.

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, однако в 2015 г. объём добычи существенно увеличился и составил, согласно различным оценкам, 4-5 млрд куб. м. При этом вне зависимости от успешности достижения КНР целей по наращиванию добычи сланцевого газа большинство экспертов сходятся во мнении, что 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, в котором работы в настоящее время ведутся главным образом с целью добычи сланцевой нефти.

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 его объёмы будут продолжать извлекаться попутно при добыче сланцевой нефти. Согласно данным Министерства энергетики и ЖКХ провинции Неукен можно также ожидать, что развитие добычи газа из сланцев не окажет существенного влияния на региональный рынок газа в связи с истощением разрабатываемых газовых месторождений традиционного типа.

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 в несколько раз 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.

В мире интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, характеризующихся зависимостью от импорта энергоресурсов. Однако сохранение низких цен на нефть в кратко- и, возможно, среднесрочной перспективе будет способствовать дальнейшему снижению инвестиций в эту отрасль и ослаблению потенциальной конкуренции между поставками традиционных энергоносителей и нетрадиционным газом.

В частности, ведущие операторы сланцевых проектов в различных регионах мира существенно сократили инвестиционные программы на 2015 г. (по сравнению с 2014 г.) и заявили о планах по дальнейшему снижению объема капитальных вложений в 2016 г., в том числе за счет исключения из инвестиционного портфеля проектов в наименее перспективных и малоизученных регионах.

Для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа на текущий момент не представляет значительного интереса в связи с экономическими и экологическими преимуществами добычи традиционного газа. 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. Тем не менее, ПАО «Газпром» ведет на регулярной основе мониторинг развития отрасли сланцевого газа в различных регионах мира, результаты которого докладываются Совету директоров ПАО «Газпром» (очередные результаты мониторинга доложены 25 ноября 2015 г.).

Вместе с тем, 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 нефти из сланцев будет извлекаться также попутный газ.

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 развития электрогенерации на базе ВИЭ (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

Следствием подобных мер стало частичное вытеснение газа из сегмента электрогенерации и снижение потребности в газе в основных странах-потребителях.

В то же время, 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 в электрогенерации. Для обеспечения надежности поставок электроэнергии на базе возобновляемых источников должно дополняться электрогенерацией необходимо создание электрогенерирующих резервов на базе других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является самым эффективным видом топлива, обеспечивающим надежную поддержку производства электроэнергии из возобновляемых источников.

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 связанных 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-Киринское 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», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых компаний 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.

Введенные санкции потенциально 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», определенной Программой развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2016-2025 гг.) (решение Совета директоров ПАО «Газпром» от 28.12.2015 №2649).

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.

Доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 9 месяцев 2015 года, составила 2,49 %

В настоящее время Обществом в соответствии с Приказом от 21.06.2002 № 57 (с изменениями и дополнениями) осуществляются централизованные поставки материально-технических ресурсов. 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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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, продукты переработки газа и газового конденсата, 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 проводится 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. 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» является оператором данного участка), 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».

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%.

8 декабря 2015 г. было подписано Соглашение об изменении и утверждении в новой редакции Соглашения акционеров Nord Stream 2 AG, в соответствии с которым структура владения Nord Stream 2 AG будет выглядеть следующим образом: ПАО «Газпром» - 50%, E.ON, Shell, OMV, BASF/Wintershall и ENGIE – по 10%,

В рамках реализации стратегии диверсификации экспортных маршрутов поставок российского природного газа ПАО «Газпром» 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.

По причине отсутствия в течение 2015 года видимой инициативы турецкой стороны в продвижении проекта «Турецкий поток», а также ввиду ухудшения российско-турецких отношений начало практической реализации проекта отложено на неопределенный срок.

Риски, связанные с неденежными расчетами.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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» предпринял 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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риск мирового финансового кризиса

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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 выплат, 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 поступления от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте, поскольку поступления, выраженные в иностранной валюте, в полтора раза 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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с влиянием инфляции.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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.

Статус ПАО «Газпром», как крупнейшего налогоплательщика в Российской Федерации, реализующего большое количество высококапиталоемких проектов, обуславливает необходимость непрерывного и продуктивного диалога с федеральными и региональными органами власти по вопросам налогообложения. Приемлемый уровень налоговой нагрузки является одним из факторов стабильного развития и новых инвестиций, которые при высоком налоговом бремени сложнореализуемы.

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.

С 01.01.2016 года вступают в силу важные изменения в налоговом законодательстве. К наиболее значимым следует отнести следующие нововведения, принятые в IV квартале 2015 года:

1) Федеральный закон от 28.11.2015 № 325-ФЗ «О внесении изменений в часть первую и статьи 342.4 и 342.5 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

Указанным законом в 2016 году предусматривается увеличение налоговой нагрузки по налогу на добычу полезных ископаемых (далее - НДПИ) в отношении добываемого ПАО «Газпром» газа горючего природного и газового конденсата через механизм изменения коэффициентов в формуле НДПИ, установленной статьей 342.4 части второй НК РФ. В результате, в 2016 году базовое значение единицы условного топлива ($E_{ум}$), используемое при расчете ставок НДПИ на газ и газовый конденсат, для организаций Группы Газпром увеличилось на 36,73 процента.

Также внесены изменения в понятие «новое морское месторождение углеводородного сырья», которым с 01.01.2016 признается морское месторождение углеводородного сырья, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 01.01.2016, за исключением морского месторождения углеводородного сырья, расположенного на 50 и более процентов своей площади в южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты), в период до 01.01.2021 при условии, что степень выработанности запасов каждого вида углеводородного сырья (за исключением попутного газа), добываемого на таком месторождении, по состоянию на 01.01.2015 составляет менее пяти процентов, лицензия на право пользования недрами выдана не позднее 01.01.2009 и начальные запасы газа горючего природного по состоянию на 01.01.2014 составляют не более 170 млрд м³. Данные изменения позволяют применять общий режим налогообложения для Киринского газоконденсатного месторождения.

Кроме того, внесены изменения в порядок формирования и изменения периметра консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) - увеличен минимальный период, на который создается КГН, с двух до пяти налоговых периодов по налогу на прибыль организаций. Одновременно вводится ограничение на добровольное прекращение участия в КГН в течение пяти налоговых периодов с даты присоединения к группе.

2) Федеральный закон от 28.11.2015 № 324-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3.1 и 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».

Указанный закон направлен на сохранение в 2016 году порядка расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую марки «Юралс» при цене нефти, превышающей 182,5 доллара США за одну тонну, действовавшего в 2015 году.

3) Федеральный закон от 23.11.2015 № 323-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации».

Указанным законом из перечня подакцизных товаров исключено топливо печное, добавлены средние дистилляты. С 01.01.2016 ставки акцизов на средние дистилляты составляют: в 2016 году – 4150 рублей за тонну, в 2017 году - 3950 рублей за тонну.

Также скорректированы ставки акцизов на автомобильный бензин: за бензин, не соответствующий классу 5, в 2016 году будет взиматься акциз в размере 10 500 рублей за тонну, в 2017 году - 9 700 рублей за тонну.

Кроме того, уточнены понятия «прямогонный бензин», «бензиновая фракция».

4) Федеральный закон от 29.12.2015 № 397-ФЗ «О внесении изменения в статью 176.1 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

С 2016 года с

5) Постановление Правительства РФ от 26.11.2015 №1265 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионный фонд Российской Федерации с 01.01.2016».

В 2016 году предельная величина базы для начисления страховых взносов составит для Пенсионного фонда - 796 000 рублей, для Фонда социального страхования - 718 000 рублей (кумулятивно за год по каждому работнику).

Кроме того, с 01.01.2016 года амортизируемым признается имущество с первоначальной стоимостью свыше 100 000 рублей¹.

Таким образом, принятые изменения в налоговом законодательстве не вполне соответствуют заявлению Президента Российской Федерации В.В. Путина в посланиях Федеральному собранию Российской Федерации от 04.12.2015 и 03.12.2015 о фиксации и неизменности в течение четырех лет действующей налоговой системы.

ПАО «Газпром» как законопослушный налогоплательщик в условиях часто меняющегося налогового законодательства осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся вопросов налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность Общества.

Вместе с тем, несмотря на то, что ПАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

Определенные риски также 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.

Риски, связанные с таможенным декларированием и уплатой таможенных пошлин.

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. Сложившаяся ранее положительная судебная практика Группы в отношении прав Общества на корректировку таможенной стоимости позволила в настоящее время вне арбитражных споров осуществлять корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентом природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время в связи с подготовкой таможенного Кодекса Евразийского экономического союза Группа Газпром продолжает работу в Евразийской экономической комиссии с экспертами

¹ В соответствии с Федеральным законом от 08.06.2015 № 150-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций)».

ЕЭК, заинтересованными федеральными ведомствами по реализации предложений Группы в проект нового Кодекса ЕАЭС, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, а также механизм доступа и 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 сведений таможенной декларации, учёта и использования декларантом, и администрирования ЦЭТ авансовых платежей, механизма возврата/зачета сумм излишне уплаченной таможенной пошлины;*
- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводам «Северный поток» и «Голубой поток»;*
- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;*
- продолжает арбитражную работу по защите законных прав и интересов Общества, в том числе по обжалованию незаконных Требований ЦЭТ об уплате таможенных платежей.*

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 IV 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 24.12.2015 № 1421 «О внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации по вопросам исполнения государственных функций Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору».

Отдельные акты Правительства Российской Федерации в области промышленной безопасности приведены в соответствие с действующим законодательством.

В частности, в Положении о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 10.06.2013 № 492, уточнены требования к сведениям, представляемым в лицензирующий орган для получения и для переоформления лицензии.

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.12.2015 № 1384 «О федеральных органах исполнительной власти, уполномоченных на установление правил разработки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, правил подготовки технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых, а также на согласование этих правил».

Правила разработки месторождений полезных ископаемых будет устанавливать Минприроды России по согласованию с Минэнерго России и Ростехнадзором. В том же порядке будут устанавливаться правила подготовки технических проектов разработки таких месторождений.

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.12.2015 № 1391 «О федеральном органе исполнительной власти, уполномоченном на создание и эксплуатацию федеральной государственной информационной системы «Единый фонд геологической информации о недрах».

Роснедра уполномочены создать федеральную государственную информационную систему «Единый фонд геологической информации о недрах» и быть ее оператором. Эксплуатация Единого фонда геологической информации о недрах включена в перечень основных функций Роснедр.

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.10.2015 № 1155 «О внесении изменений в Положение о принятии решения о прекращении права пользования участком недр федерального значения для разведки и добычи полезных ископаемых в случае осуществления геологического изучения недр по совмещенной лицензии».

Расширен перечень документов, прилагаемых к заявке для рассмотрения возможности осуществления разведки и добычи полезных ископаемых на участке недр в целях получения более полной информации о юридических лицах, находящихся под контролем иностранного инвестора или являющихся иностранным инвестором, и реализации положений Федерального закона от 29.12.2014 № 459-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные

законодательные акты Российской Федерации».

В частности, дополнительно потребуется представить документы, содержащие сведения о лицах, осуществляющих прямой или косвенный контроль над пользователем недр, и о признаках нахождения пользователя недр под контролем иностранного инвестора, а также документы, содержащие сведения о конечных выгодоприобретателях (бенефициарных владельцах) лиц, осуществляющих прямой или косвенный контроль над пользователем недр.

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».

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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»

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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» вызваны 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);

Риски, связанные с внедрением технологических инноваций;

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

Работа ПАО «Газпром» по управлению рисками на стратегическом уровне проводится в рамках ежегодного формирования Долгосрочной программы развития Общества и докладывается в ее составе Правлению и Совету директоров ПАО «Газпром». 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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на осуществление вида деятельности либо на использование природных ресурсов, в том числе на пользование недрами.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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 октябре 2015 г. органом по сертификации DNV GL проведен надзорный аудит, подтвердивший 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.

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

Риски роста затрат

Изменений в составе информации в составе настоящего подпункта не произошло.

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.

16 июня 2014 г. 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 31.12.2015 около 2,2 млрд долл. США. Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности.

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 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 Российская Федерация, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

142770 Российская Федерация, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

117997 Российская Федерация, 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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 эшелона. 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 эшелона, что стало одной из причин участвовавших 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 spread; медленно, но снижалась доходность; корпоративные выпуски начали теснить короткие банковские бумаги, которые во втором квартале составляли основную массу торгованных 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.

В IV квартале 2015 года было размещено корпоративных облигаций на внутреннем рынке на сумму более 481,5 млрд. рублей (80 эмиссий).

Объем торгов корпоративными, региональными и государственными облигациями с октября 2015 по январь 2016 года составил 2,85 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 евробондами 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 предв. отчёт
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	650,8	670,7	654,4	668,2	642,1	635,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	508,6	513,2	487,0	487,4	443,9	418,5
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	69,1%	65,8%

К 2020 г. при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ПАО «Газпром» может составить порядка 450-510 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 2015 год в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» реализовано 7,4 млрд куб. м газа, в том числе 4,3 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

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 г.;*
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 г.*

За 9 месяцев 2015 года реализовано указанным выше группам потребителей 18,9 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 г. Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым 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 динамики сближения доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки, и определяться исходя из множества факторов, в том числе социально-экономического характера, от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа, и определяемых Правительством Российской Федерации параметров 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 функционирующие 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 партнёров 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 перекупленности газового рынка Европы. Перекупленность 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.

Отвечая на вызовы меняющегося энергетического рынка, ПАО «Газпром» в середине 2015 года объявило о намерении протестировать новый механизм продаж газа в Европе в форме газового аукциона. Эта форма продаж призвана стать дополнительным инструментом, и не является альтернативой системе долгосрочных контрактов, обеспечивающих энергетическую безопасность Европы.

Аукцион был проведен ООО «Газпром экспорт» в сентябре 2015 года с поставкой газа в течение зимы 2015/2016 гг. в несколько пунктов сдачи в Северо-Западной Европе на выбор покупателей. Несмотря на сложную конъюнктуру европейского газового рынка на аукционе было реализовано 1,2 млрд куб. м газа 16-ти компаниям, среди которых как традиционные покупатели газа в рамках действующих контрактов, так и новые контрагенты ООО «Газпром экспорт», по ценам, превышающим уровень цен на газ на торговых площадках.

С учетом результатов проведенного аукциона, созданный механизм аукционной торговли может и в будущем использоваться ООО «Газпром экспорт» для осуществления дополнительных балансирующих продаж в зависимости от конъюнктуры рынка в дополнение к портфелю долгосрочных контрактов.

В условиях существенного изменения принципов газового ценообразования, Компания проводит работу по защите нефтяной индексации, которая является неоспоримым механизмом определения цен на газ.

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.

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, данные МЭА по поставкам газа говорят, что в условиях сокращающейся добычи стратегия компании «Sonatrach» заключается в диверсификации направлений экспорта за счет сжижения газа и расширения списка европейских покупателей, а также перенаправления на азиатские рынки.

Глобальной оптимизацией портфеля СПГ занимается 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 только в Европу, но и на более привлекательные рынки в случае наличия 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
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	2013	ДООАО "Спецгазотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 (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):

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. В настоящее время дело о банкротстве ОАО "Газстрой" рассматривается в арбитражном суде.

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
	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.

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 Правительстве РФ (кафедра "Финансы, бухгалтер 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		
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 (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: *Дащещак 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. 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
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная 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
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
Средняя численность работников, чел.	6
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 936
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 757

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.

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 завершенного 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

Не указывается в данном отчетном квартале

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

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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 Российская Федерация, 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:

Величина уставного капитала ООО "Газпром капитала" соответствует 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 Российская Федерация, 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 Российская Федерация, 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 Российская Федерация, 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 Российская Федерация, 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 Российская Федерация, 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 Российская Федерация, 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 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 Российская Федерация, 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 Российская Федерация, 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 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 Российская Федерация, 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 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

В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались

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