

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"

Код эмитента: 36400-R

за 3 квартал 2014 г.

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

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

Генеральный директор
Дата: 14 ноября 2014 г.

_____ В.С. Воробьев
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 ноября 2014 г.

_____ А.Г. Тараканов
подпись

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

Телефон: **(495) 719-4691**

Факс: **(495) 719-4692**

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	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.4. Сведения об оценщике эмитента	6
1.5. Сведения о консультантах эмитента	6
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	6
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	6
2.2. Рыночная капитализация эмитента	7
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	9
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	11
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	11
2.4.1. Отраслевые риски	12
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	26
2.4.4. Правовые риски.....	30
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	37
III. Подробная информация об эмитенте	40
3.1. История создания и развитие эмитента.....	40
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	40
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	41
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	41
3.1.4. Контактная информация.....	41
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	41
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	41
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	41
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	41
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	42
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	44
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	44
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	44
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	44
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание	

услуг связи	44
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	44
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	44
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	44
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	44
3.6.1. Основные средства.....	44
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	45
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	45
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	46
4.3. Финансовые вложения эмитента	46
4.4. Нематериальные активы эмитента	48
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	49
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	49
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	55
4.6.2. Конкуренты эмитента	58
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	58
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	58
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	58
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	58
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	58
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	60
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	60
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	60
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	60
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	64
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	64
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	65
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	65
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	65
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	65
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	67

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	67
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	67
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	67
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	68
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	68
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	68
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	71
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	71
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	71
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	71
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	71
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	71
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	71
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	71
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ..	71
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	71
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	72
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	72
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	72
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	72
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	72
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	72
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	72
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	72
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	75
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	75
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	75
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	75
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	75
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	75
8.9. Иные сведения	82
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	83

Введение

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

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

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

20 декабря 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 февраля 2013 года ООО "Газпром капитал" осуществило размещение облигаций серий 04, 05, 06 общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Воробьев Всеволод Станиславович	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Производительность труда	346 352	427 880.5
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	16.05	15.92
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.94	0.94

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	20,71	14,99
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

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

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

По итогам деятельности за 9 месяцев 2014 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по сравнению с аналогичным периодом 2013 года существенно не изменился - 15,92 и 16,05 соответственно. Это обусловлено тем, что с момента размещения в феврале 2013 года облигаций серий 04, 05, 06, государственные регистрационные номера выпусков №№ 4-04-36400-R, 4-05-36400-R, 4-06-36400-R, общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей существенных заимствований не осуществлялось.

Одинаковые значения показателя «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающего структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании) по итогам деятельности за 9 месяцев 2014 года и в аналогичном периоде 2013 года, связаны с отсутствием изменений в объеме привлеченных долгосрочных заемных средств посредством размещенных облигационных займов. В феврале 2013 года объем размещенных займов серии 04,05,06 составил 30 млрд. рублей.

Снижение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 20,71 по состоянию на 30 сентября 2013 года до 14,99 по состоянию на 30 сентября 2014 года связано в большей степени с увеличением прибыли от продаж до амортизационных выплат, вследствие увеличения по статье 2320 и 2330 «Проценты к получению», «Проценты к уплате» формы по ОКУД 0710002, в соответствии с графиком обслуживания привлеченного финансирования.

По состоянию на 30 сентября 2013 и 30 сентября 2014 Эмитент просроченной задолженности не имеет.

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	30 000 000
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	247 119
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	247 119
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	269
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	105
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	134
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	0
из нее просроченная	0
прочая	30
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Указанных кредиторов нет

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. облигационный займ, документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, со сроком погашения в 1 456-й (Одна четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев Облигаций и по усмотрению Эмитента	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	10000000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10000000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (дней)	1456
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.55
Количество процентных (купонных) периодов	8
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.02.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Величина купонной ставки в размере 7,55% (Семь целых пятьдесят пять сотых процентов) годовых установлена на 1-й купонный период. Процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому и восьмому купонам облигаций серии 05 установлены равными процентной ставке первого купона приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью "Газпром капитал" от 14.02.2013 № 4.

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

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

10.11.2011 года Эмитент осуществил размещение облигаций серии 03, государственный регистрационный номер выпуска № 4-03-36400-R

10.05.2012 года состоялась выплата дохода по первому купону облигаций серии 03. Уполномоченным органом Эмитента было принято решение о досрочном погашении облигаций выпуска № 4-03-36400-R в дату окончания второго купонного периода 8.11.2012. Решение принято 23.10.2012 (Приказ от 23.10.2012 №13). 8.11.2012 выплачен купон и досрочно погашены облигации серии 03.

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). 21.08.2014 состоялась выплата дохода по третьему купону облигаций серии 04, 05, 06.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

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) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Эмитент является 100% дочерним обществом ОАО «Газпром» и осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ОАО «Газпром» (далее группа компаний ОАО «Газпром»). Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

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 ОАО «Газпром».

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

В связи с вышеизложенным в данном разделе приводится описание как рисков, присущих Группе компаний ОАО «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 ОАО «Газпром».

В настоящее время в целях обеспечения устойчивого развития ОАО «Газпром» и улучшения качества принятия решений в Компании проводится работа по совершенствованию корпоративной системы управления рисками. Основные задачи по формированию системы риск-менеджмента изложены в Плане мероприятий по развитию корпоративной системы управления основными рисками ОАО «Газпром».

Управление рисками ОАО «Газпром» в рамках единой корпоративной системы определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования управления и мониторинга рисков, встроенный в общий процесс управления Компанией, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром» и распространяющийся на все области его практической деятельности.

2.4.1. Отраслевые риски

Отраслевые риски ОАО «Газпром»

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

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

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает поставку газа по газотранспортной системе для почти 75% российских потребителей, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Контролируя свыше 50% акций Компании (включая прямое и косвенное владение), государство оказывает влияние на ее деятельность. Так, государством осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы.

Кроме того, Федеральная служба по тарифам осуществляет регулирование оптовых цен на газ, поставляемый российским потребителям, тарифов на услуги по транспортировке газа по

магистральным газопроводам ОАО «Газпром», оказываемые независимым организациям, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа.

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

ОАО «Газпром» продолжает взаимодействие с государственными органами, с целью поддержания баланса между фискальной нагрузкой и необходимостью осуществлять в ближайшие годы значительные инвестиции для обеспечения надежности газоснабжения. Кроме того, для вовлечения в хозяйственный оборот сложных месторождений в труднодоступных регионах, Обществом подготовлены экономически обоснованные предложения по дифференциации НДС в зависимости от условий разработки месторождений. Федеральный закон №263-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3.1 закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», устанавливающий формулу для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного, подписан Президентом России В.В. Путиным 30 сентября 2013 года.

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

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит в отношении ценообразования из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. Доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам является ОАО «Газпром». В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний.

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

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

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

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

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

Наименование показателя	в среднем за год к предыдущему году, %			
	2014	2015	2016	2017
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	7,9	3,8	6,6	4,6

В настоящее время согласовываются изменения в Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства

Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, при принятии которых будет изменен порядок определения предельного минимального уровня оптовых цен на газ для отдельных категорий потребителей.

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.

ОАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе, что является для Общества основным источником валютных поступлений и стабильных денежных потоков. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» и его предшественниками более 40 лет преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты.

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 силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии опорного периода (чаще всего 9 месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ отстает от изменения цен на жидкое топливо. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;*
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;*
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;*
- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);*
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;*
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;*
- цены на альтернативные энергоносители;*
- развитие новой техники и технологии;*
- погодные условия;*
- пересмотр планов по строительству АЭС в связи с инцидентом в Японии в 2011 г.;*
- требования по снижению выбросов парниковых газов.*

На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается не только с межтопливной конкуренцией. Отмечается острая конкуренция и со стороны традиционных поставщиков трубопроводного природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Конкурентами Общества также являются производители СПГ, прежде всего, Катар и Нигерия.

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на торговых площадках (хабах). В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

ОАО «Газпром» не отрицает развития альтернативных механизмов ценообразования, однако считает, что пределы этого развития существенно ограничены, а цена торговых площадок пока не может рассматриваться в качестве надежного индикатора. Система долгосрочных контрактов с нефтепродуктовой индексацией является для ОАО «Газпром» неизменной базой взаимодействия с европейскими партнерами.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка биржевой торговли. В случаях, когда цены торговых площадок, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. В целях недопущения существенного отрыва цен долгосрочных контрактов от цен торговых площадок, а также сохранения, где это возможно, неизменными экономических принципов взаимодействия и структуры долгосрочных контрактов, включая нефтепродуктовую индексацию, ОАО «Газпром» проводит адаптацию системы контрактов путем введения спотовой составляющей в ряд контрактных формул и временного снижения уровня «бери-или-плати» в период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения. Однако это снижение будет компенсировано равноценным увеличением обязательств партнеров по отбору газа в последующие периоды – после стабилизации ситуации и восстановления уровня потребления газа.

Введение биржевой (спотовой) составляющей или эквивалентное временное снижение базисной цены и перенос обязательств по условию «бери-или-плати» на более поздний срок практиковались выборочно, на основании тщательного анализа аргументации клиента в пользу такого переноса. При этом базовые условия контрактов не нарушались.

В ООО «Газпром экспорт» - дочернем обществе ОАО «Газпром» - реализована система идентификации, оценки и мониторинга рисков продаж газа в дальнее зарубежье. Ежемесячно осуществляется оценка рыночных рисков продаж газа в дальнее зарубежье (методом EaR, включая оценку рисков цены, связанных с колебаниями цен на сырье – альтернативные энергоносители, газовые индексы и т.д., рисков объема, связанных с тем, что покупатели имеют гибкость по отбору газа, валютных рисков) и кредитных рисков продаж газа в дальнее зарубежье (определение кредитного рейтинга контрагентов, количественная оценка ожидаемых и непредвиденных потерь методом CreditVar).

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 году была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива).

Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергии) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-правовом разведении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром».

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имел двухлетний адаптационный период) и обязывает предоставлять третьим лицам доступ к газотранспортным мощностям. Этот же документ предписывает всем странам ЕС обеспечить разделение бизнеса по продаже и транспортировке газа. Россия считает необходимым дальнейшее изучение и доработку Третьего энергопакета ЕС, поскольку возможно сохранить газопроводы в собственности при создании независимого оператора.

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

взаимной защите капиталовложений, подписанными Россией практически со всеми странами-членами ЕС.

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

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника. Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне роста спроса на природный газ.

Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ОАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Кроме того, такое разделение сопряжено с большим количеством рисков не только для самой Компании, но и для России в целом, основными из которых являются: риск потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, риск роста техногенных катастроф и, как следствие, возникновение угрозы для энергетической безопасности России.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ОАО «Газпром» стремится в долгосрочной перспективе сохранить группу Газпром в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование Единой системы газоснабжения, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

Одним из факторов, в существенной степени определяющих конкурентные позиции работающих на мировом нефтегазовом рынке компаний, является фактор использования технических и технологических инноваций.

Применение новых технологий позволяет нефтегазовым компаниям получать дополнительные конкурентные преимущества за счет повышения эффективности разведки и разработки запасов углеводородов, увеличения продолжительности эксплуатации месторождений и объемов извлекаемых разведанных запасов, существенного снижения негативного воздействия на окружающую среду при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла.

Перспективы деятельности ОАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи с чем будет возрастать и потребность в уникальной технике, создаваемой специально для этих проектов.

В целях обеспечения Компании новой техникой требуемого качества и в необходимых объемах, ОАО «Газпром» на постоянной основе осуществляет деятельность в области НИОКР по созданию высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов. В Обществе разработан управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла и доведения научно-технических разработок ОАО «Газпром» до стадии серийного производства.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

Повышение цен на природный газ и научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных газовых ресурсов.

Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ и др.) по концентрации запасов значительно беднее, чем традиционные скопления газа, а для поддержания стабильного уровня их добычи требуется постоянное бурение новых скважин.

Интерес к теме нетрадиционного газа в последние годы обусловлен беспрецедентно быстрым ростом добычи сланцевого газа в США.

Широкомасштабная промышленная добыча сланцевого газа на данный момент ведется только в Северной Америке. Увеличение добычи сланцевого газа привело к практически полному отказу США от импорта СПГ и перенаправлению части объемов СПГ на другие рынки и, как следствие, к значительному снижению цен на газ на американском рынке и усилению конкуренции на мировых газовых рынках. Согласно предварительным оценкам, рост добычи сланцевого газа в США в 2013 г. замедлился, однако ожидается, что в связи с возрастающими ценами на газ на внутреннем рынке произойдет восстановление положительной динамики объемов его добычи, а также дальнейшее увеличение доли газа из сланцев в общей структуре добычи газа в стране. С 2016 г. планируются поставки североамериканского СПГ (проект Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Фрипорт, Кэмерон и др.) - преимущественно на рынки стран АТР, но при этом США до 2020 г. останутся нетто-импортером трубопроводного газа.

Однако, в случае сокращения разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским) объемы экспорта СПГ из Северной Америки не будут значительными.

В Европе наиболее активная работа по оценке возможности добычи сланцевого газа ведется в Польше, Великобритании и Украине. В Польше отношение к сланцевому газу стало более сдержанным после, того, как польский геологический институт на порядок понизил оценку ресурсного потенциала с 5,3 трлн куб. м до 0,3-0,8 трлн куб. м, а международные компании Exxon Mobil, Marathon Oil и Talisman Energy по результатам геологоразведочных работ объявили об отказе от продолжения разведки сланцевого газа в стране. В январе 2014 г. от 2 из 3 своих польских лицензий на поиск и разведку сланцевого газа также отказалась компания Eni SpA, затем о прекращении работ в стране заявила компания Total, а в сентябре 2014 г., и британская компания 3Legs Resources. Большинство экспертов признают, что опыт организации добычи сланцевого газа в Польше к настоящему моменту следует признать неудачным.

В Украине начало промышленной добычи сланцевого газа ожидалось не ранее, чем через 5 лет, в течение которых получившие лицензии компании Shell и Chevron планировали проведение геологоразведочных работ. Бурение первой скважины на сланцевый газ компании Shell ожидалось в 2014 г., но в начале июня 2014 г. компания заявила о приостановке бурения на Юзовском участке из-за нестабильной политической ситуации в стране и невозможности обеспечения безопасности персонала, находящегося в Украине. Компания Chevron, согласно официальным сообщениям, по состоянию на октябрь 2014 г. так и не приступила к геологоразведке.

В Великобритании масштабные планы связаны с бассейном Боуленд. Однако до настоящего времени геологоразведочные работы на сланцевый газ не принесли положительных результатов, при этом их проведение осложняют протесты населения и нахождение в пределах бассейна Боуленд крупных городов, включая Ливерпуль, Лидс и Манчестер.

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

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

Начало промышленной добычи сланцевого газа в Европе даже при положительных результатах геологоразведочных работ возможно не ранее 2018 - 2020 годов. При этом объемы добычи

сланцевого газа не позволят кардинально изменить ситуацию на европейском газовом рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

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

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

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

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

В Аргентине первое крупное месторождение сланцевого газа было обнаружено в 2010 г. По предварительным оценкам, Аргентина обладает третьими по величине в мире технически извлекаемыми ресурсами газа сланцевых залежей (около 23 трлн куб. м). Наиболее перспективной для промышленного освоения специалисты считают залежь Бака Муэрта бассейна Неукен.

Основные работы в бассейне Неукен ведутся с целью добычи сланцевой нефти, а добыча сланцевого газа практически не развивается. За счёт реализации нефтяных проектов объём попутной добычи сланцевого газа в Аргентине в 2013 г. составил около 0,2 млрд куб. м.

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

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

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

Интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, отличающимися зависимостью от импорта энергоресурсов.

В настоящее время для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа большого интереса не представляет.

При этом согласно оценкам российских и зарубежных экспертов Россия располагает богатыми ресурсами сланцевого газа, однако использование данного источника природного газа в стране можно ожидать только в долгосрочной перспективе.

В настоящее время в рамках проекта по разведке и добыче нефти из сланцевых залежей компанией Группы Газпром - ОАО «Газпром нефть» реализуется программа поисково-оценочных и разведочных работ на баженовской свите в Западной Сибири. Специалистами компании проведено изучение и обобщение успешного опыта реализации проектов добычи сланцевой нефти

за рубежом, определены подходы и технологии к разработке залежей баженовской свиты. Работы на баженовской свите ведут и другие крупнейшие нефтедобывающие компании страны: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Татнефть». Можно ожидать, что в процессе добычи сланцевой нефти будет извлекаться также попутный газ.

В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ОАО «Газпром»:

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

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии

Ряд развитых стран, прежде всего европейских, проводит политику по стимулированию использования возобновляемых источников энергии (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

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

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

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

Отраслевые риски Эмитента

Эмитент является 100% дочерней компанией ОАО «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

Как и многие другие хозяйственные субъекты Эмитент и ОАО «Газпром» подвержены страновому и региональному рискам.

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

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

Политико-экономические риски.

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В ходе реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

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

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

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

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

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 6 месяцев 2014 года, составила 9,33 %.

В настоящее время Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволяет создать условия для качественного улучшения системы

организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции.

Введенные международные экономические санкции в отношении России из-за украинского кризиса также могут привести к активизации деятельности ряда стран Евросоюза, направленной на снижение зависимости от поставок российского газа и уменьшение доли ОАО «Газпром» на газовом рынке. Для снижения данного риска Общество проводит оптимизацию ценовой политики, а также географическую диверсификацию поставок природного газа на экспорт и способов поставки (СПГ).

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

Риски, связанные с процессом глобализации.

Глобализация экономической деятельности является одной из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии практически всех стран мира, включая Россию, которая находится на пути активной интеграции в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикально интегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов, либо кризисов из экономики одной страны в другую. В таких условиях могут возрасти рыночные риски ОАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

Нестабильность глобальной финансовой системы свидетельствует о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

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

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

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.

Одними из основных принципов построения стратегии Группы Газпром являются диверсификация и расширение деятельности - новые рынки, новые транспортные маршруты, новые продукты. В настоящее время продуктовый портфель Группы включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, газомоторное топливо, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом осуществляется выход на экспортные рынки Китая, Японии, Южной Кореи.

Так, 21 мая 2014 года состоялось подписание контракта на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту. Контракт сроком на 30 лет предусматривает экспорт в Китай 38 млрд куб. м российского газа в год. Контракт подписан на взаимовыгодных условиях и включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формулу цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе, условие «бери или плати», период наращивания поставок.

По прогнозам МЭА спрос на газ в Китае может достичь 300 млрд куб. м к 2020 году и 530 млрд куб.м к 2030 году, при этом более 40% спроса будет покрываться за счет импортных поставок трубопроводного газа и СПГ.

Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и

с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

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

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

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ОАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран. Отсутствие стабильной политической и социальной обстановки в таких странах может привести к нарушениям договорных отношений по транзиту и сбоям в поставках природного газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром». Так, были отмечены случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через территорию Украины, несмотря на ее заинтересованность в стабильности поставок природного газа украинским потребителям с территории Российской Федерации.

В настоящий момент политические и экономические разногласия между Россией и Украиной вновь привели к опасениям относительно надежности поставок газа в Европу через территорию Украины, а также относительно способности украинского контрагента ОАО «Газпром» выплатить долг за поставленный газ и оплатить текущие поставки. Существующая политическая нестабильность, усугубляемая неблагоприятной экономической обстановкой, в Украине также может привести к перерыву в поставках.

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты действуют независимо друг от друга. Исполнение сторонами контракта по транзиту газа взятых на себя обязательств позволит минимизировать риск повторения ситуации с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям.

В настоящий момент риски, связанные с транзитом природного газа через территорию Украины, повышены до критического уровня. Данная ситуация связана с тем, что задолженность НАК «Нафтогаз Украины» перед ОАО «Газпром» за поставленный газ на 30.09.2014 составляла около 5,3 млрд. долл. 05.11.2014 НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме \$1,45 млрд. долл. США.

Принимая во внимание хронические неплатежи, НАК «Нафтогаз Украины», в полном соответствии с действующим контрактом купли-продажи, переведен на систему предоплаты. По состоянию на 30 сентября 2014 года авансовых платежей от НАК «Нафтогаз Украины» не поступало.

При этом надежность поставок российского газа европейским потребителям через территорию Украины в предстоящем осенне-зимнем периоде может быть обеспечена только при условии строгого выполнения НАК «Нафтогаз Украины» контракта на транзит.

Кроме того, для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владельцем белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка - компания «EuRoPol GAZ» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского акционерного общества «Газ-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 г. подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах. В развитие указанных документов ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» 25 ноября 2011 г. подписали контракты на поставку газа в Белоруссию и его транспортировку через территорию республики в 2012–2014 годах. Также ОАО «Газпром» и Государственный комитет по имуществу Республики Беларусь подписали договор купли-продажи

50% акций ОАО «Белтрансгаз». С учетом уже приобретенных ОАО «Газпром» в 2007–2010 годах 50% акций ОАО «Белтрансгаз», ОАО «Газпром» стал владельцем 100% акций ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

ОАО «Газпром» реализовало экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «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.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с вводом в эксплуатацию газопровода «Северный поток», ведет разработку проекта газопровода «Южный поток».

Проект «Южный поток» подразумевает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит более 930 км.

В период с 29 октября по 15 ноября 2012 г. были приняты окончательные инвестиционные решения по проекту на территории Сербии, Венгрии, Словении, Болгарии. 14 ноября 2012 г. зарегистрирована компания South Stream Transport B.V. в г. Амстердам (Нидерланды), в ходе общего собрания акционеров которой в этот же день было принято окончательное инвестиционное решение по морской части проекта «Южный поток».

7 декабря 2012 года в районе г. Анапы Краснодарского края началось строительство газопровода «Южный поток». Ввод в эксплуатацию первой нитки морского газопровода запланирован на конец 2015 года.

2 октября 2013 г. в Париже состоялось подписание Соглашения о транспортировке газа между ООО «Газпром экспорт» и компанией South Stream Transport B.V., в рамках данной встречи была утверждена Программа морского участка проекта и входящий в ее состав комплексный график реализации проекта строительства морского участка газопровода «Южный поток», а также срок ввода в эксплуатацию первой нитки до конца 2015 г.

29 января 2014 г. состоялось подписание договоров на поставку 75 тысяч 12-метровых труб для первой нитки газопровода. Поставщиками труб станут немецкая компания EUROPIPE (50% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (15% от общего объема).

14 марта 2014 г. состоялось подписание договоров на укладку первой нитки газопровода и поставку труб для второй нитки газопровода. В соответствии с подписанным договором на укладку первой нитки газопровода компания Saipet разработает рабочую документацию и построит первую нитку морского участка газопровода проекта «Южный поток», а также возведет технологические объекты на участках берегового примыкания и обустроит участки пересечения береговой линии. Поставщиками труб станут японский консорциум Marubeni-Itochi и Sumitomo (40% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (25% от общего объема).

29 апреля 2014 г. компания South Stream Transport B.V. заключила контракт на строительство второй нитки морского участка газопровода «Южный поток» со швейцарской компанией Allseas Group на работы по глубоководной укладке газопровода и контракт с Saipet на оказание услуг по обеспечению строительства.

В апреле 2014 г. ОАО «Газпром» и австрийской компанией OMV подписан Меморандум о намерениях по реализации проекта «Южный поток» на территории Австрии. В июне 2014 г. ОАО «Газпром» и австрийской компанией OMV подписано Соглашение акционеров совместной проектной компании South Stream Austria GmbH. Соглашение предусматривает взаимодействие сторон по реализации проекта строительства австрийского участка газопровода «Южный поток» с пропускной способностью 30-32 млрд куб. м в год от границы с Венгрией до конечного пункта в Баумгартене. В рамках подписанного соглашения принято окончательное инвестиционное решение, основанное на согласованных критериях, по строительству газопровода на территории Австрии, а также план мероприятий по реализации проекта на 2014–2016 годы. Стороны планируют получить все необходимые разрешения для строительства «Южного потока» до конца 2015 года. Ввод в эксплуатацию австрийского участка газопровода намечен на конец 2016 года.

Риски, связанные с неденежными расчетами.

Неблагоприятное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ОАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ОАО «Газпром» было вынуждено применять различные формы расчетов в неденежной форме, включая векселя и облигации, пакеты акций в капитале газовых компаний, а также товары и услуги, в порядке оплаты поставок газа потребителям. До настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран бывшего СССР за поставленный в прошлом природный газ, и Общество не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа постепенно стабилизировалась.

Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств по оплате имели место у АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

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

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

Осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме уже оказывало в прошлом и может оказывать в будущем неблагоприятное воздействие на способность ОАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ОАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности Газпрома оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа Газпрома приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будут осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

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

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

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

2.4.3. Финансовые риски

Финансовые риски ОАО «Газпром»

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

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

Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-денежную политику при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2014 год и период 2015 и 2016 годов» в предстоящий трехлетний период основной целью денежно-кредитной политики Банка России будет обеспечение ценовой стабильности, что подразумевает достижение и поддержание стабильно низких темпов роста потребительских цен и является одним из важнейших условий формирования сбалансированного и устойчивого экономического роста. Целевое значение изменения потребительских цен, составит 5,0% в 2014 году, 4,5% в 2015 году и 4,0% в 2016 году.

К 2015 году Банк России планирует завершить переход к режиму таргетирования инфляции, в рамках которого обеспечение ценовой стабильности признается приоритетной целью денежно-кредитной политики.

Банк России будет стремиться достичь цели по инфляции, устанавливая процентные ставки по своим операциям с учетом особенностей трансмиссионного механизма денежно-кредитной политики, то есть процесса влияния решений центрального банка на экономику. Процентные ставки по операциям Банка России напрямую воздействуют на формирование стоимости средств на денежном рынке (наиболее краткосрочном сегменте финансового рынка), что, в свою очередь, влияет на средне- и долгосрочные процентные ставки.

В качестве основного индикатора направленности денежно-кредитной политики Банк России будет использовать ключевую ставку. При этом к 1 января 2016 года Банк России скорректирует ставку рефинансирования до уровня ключевой ставки. До указанной даты ставка рефинансирования не будет иметь значения как индикатор денежно-кредитной политики и будет носить справочный характер.

Проводя операции по регулированию ликвидности банковского сектора, Банк России будет стремиться к поддержанию однодневных ставок денежного рынка вблизи ключевой ставки. При этом основную роль в перераспределении ликвидности между участниками рынка должно играть межбанковское кредитование. Основными инструментами регулирования ликвидности банковского сектора будут оставаться операции Банка России на аукционной основе (аукционы РЕПО и депозитные аукционы) на срок 1 неделя, ставка по которым является ключевой ставкой Банка России.

Нахождение ставок денежного рынка внутри процентного коридора Банка России будет обеспечиваться с помощью инструментов постоянного действия на срок 1 день: операций рефинансирования под разные виды обеспечения (ценные бумаги, права требования по кредитным договорам, векселя, поручительства, золото, иностранная валюта) и депозитных операций. Процентные ставки по данным операциям будут задавать соответственно верхнюю и нижнюю границы процентного коридора.

Банк России продолжит реализацию мер по оптимизации системы инструментов денежно-кредитной политики с целью усиления действенности процентного канала трансмиссионного механизма. Достижению данной цели также будут способствовать меры Банка России по

развитию инфраструктуры финансовых рынков, увеличению их глубины и совершенствованию платежной системы Банка России. Кроме того, действенность трансмиссионного механизма будет улучшаться в результате укрепления банковского сектора, в том числе благодаря внедрению нормативов Базель III.

Банк России намерен продолжать повышать гибкость курсообразования. В 2014 году будет завершена работа по созданию условий для перехода к режиму плавающего валютного курса, который предполагает отказ от использования операционных ориентиров курсовой политики, связанных с уровнем валютного курса, что позволит Банку России сконцентрироваться на управлении рыночными процентными ставками для достижения цели по инфляции.

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

Важную роль в формировании инфляции играют ожидания экономических агентов относительно ее дальнейшего изменения, а также динамики краткосрочных процентных ставок и других экономических индикаторов. Проведение активной информационной политики, включая регулярное разъяснение широкой общественности целей деятельности Банка России, содержания принимаемых им мер и их результатов, будет, наряду с обеспечением подотчетности центрального банка, способствовать улучшению понимания проводимой денежно-кредитной политики и повышению доверия к Банку России, что позволит усилить его воздействие на ожидания экономических агентов.

Успешность реализации государственной макроэкономической политики в значительной степени зависит от координации деятельности Банка России и Правительства Российской Федерации. Последовательное проведение бюджетной политики, направленной на обеспечение долгосрочной сбалансированности и устойчивости бюджетной системы, вносит позитивный вклад в поддержание финансовой и общей макроэкономической стабильности. При разработке и реализации денежно-кредитной политики Банк России придает большое значение развитию механизмов взаимодействия с федеральными органами исполнительной власти в области тарифной политики, управления остатками бюджетных средств на счетах в Банке России, пополнения и использования Резервного фонда и Фонда национального благосостояния.

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

Риск мирового финансового кризиса

Неблагоприятные экономические условия на мировых финансовых рынках могут оказать негативное влияние на способность ОАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ОАО «Газпром» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях ОАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

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

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

Результатом снижения курса рубля для ОАО «Газпром» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и исполнению обязательств, выраженных в иностранной валюте. Также снижение

стоимости рубля по отношению к основным валютам приведет к увеличению рублевого эквивалента затрат, выраженных в иностранной валюте.

Однако, риски, связанные со снижением стоимости рубля, могут быть ограничены, и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента выручки от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте, которая составляет значительную часть (более 60%) от общей выручки ОАО «Газпром».

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

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

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

Некоторую часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию большинства этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «Газпром».

В период с 2004 по 2014 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск существенно уменьшен.

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

По состоянию на 30.09.2014 года в обращении на российском рынке находятся два выпуска биржевых облигаций серии БО-19 и БО-20, размещенных 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.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Газпром» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ОАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что в периоды умеренного роста инфляции, когда кредитно-

денежная политика Центрального Банка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности национальной валюты, рост расходов ОАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ОАО «Газпром» сохранял рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Газпром» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «Газпром» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на экспортных рынках газа и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на природный газ.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

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

Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 году, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» выражена в долларах США и других конвертируемых валютах, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность.

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ОАО «Газпром» по повышению цен на газ, реализуемый на внутреннем рынке, ограничены государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и, в то же время, затраты Общества, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

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 ограничит 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 ОАО «Газпром», то критические по мнению Эмитента значения инфляции, которые могут повлиять на выплаты по облигациям Эмитента определяются значениями влияющими на рентабельность ОАО «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 ОАО «Газпром»

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

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ОАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств. Соответственно, Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Действующий с июня 2004 г. закон о валютном регулировании позволяет Правительству Российской Федерации и Центральному Банку Российской Федерации осуществлять мероприятия по дальнейшему регулированию и усилению валютного контроля, включая операции с иностранными ценными бумагами и заимствованиями в иностранной валюте российскими компаниями. Указанным Законом упразднена необходимость получения от Центрального Банка лицензий на конкретные сделки. Вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие, как осуществление обязательного резервирования в Центральном Банке и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, осуществление уведомлений об открытии счетов, проведение некоторых других валютных операций и открытие специальных счетов для осуществления расчетов в иностранной валюте.

В рамках либерализации валютного законодательства с 1 июля 2006 г. вступило в силу Указание Центрального Банка России от 29 марта 2006 г. № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У, а также с 1 января 2007 г. утратило силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. об обязательной предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 года законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия, не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля за исключением уполномоченных банков.

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

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

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

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

Таким образом, учитывая существующую тенденцию либерализации валютного законодательства, введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную

валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, маловероятно. Однако, в случае введения таких ограничений, они могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

ОАО «Газпром» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Налоговая система Российской Федерации базируется на основных принципах налогообложения, установленных частью первой Налогового кодекса Российской Федерации, 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.

Вместе с тем, законодательство о налогах и сборах подвергается частым изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления, и уплаты отдельных налогов. Законы, вносящие изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно, что затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

Среди наиболее значимых изменений налогового законодательства, относящихся к III кварталу 2014 года, следует отнести:

1. С 1.07.2014 расчет ставок НДС на газ горючий природный и газовый конденсат осуществляется на основе специальной формулы, учитывающей, в частности, условия разработки месторождений, макроэкономические показатели и ценовую конъюнктуру на целевых рынках сбыта газа, расходы на транспортировку газа горючего природного, необходимость стимулирования разработки новых месторождений газа¹.

Установлены следующие значения понижающих коэффициентов к ставкам НДС на газ и газовый конденсат:

- 0,1 для участков недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края или Дальневосточного федерального округа, в Охотском море на период с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2033 года, т.е. на 20 лет;

- постепенное увеличение от 0,21 до 1 с шагом 0,066 в год на 12 лет - для участков недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе;

- 0,73 для участков недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области;

- 0,5 для участков недр, степень выработанности запасов газа горючего природного которых больше 0,9;

- постепенное понижение от 1 до 0,5 - для участков недр, степень выработанности запасов газа которых больше 0,7 и меньше или равна 0,9;

- 0,64 при минимальной глубине залегания залежи углеводородного сырья больше 1700 метров и меньше или равной 3300 метров;

- 0,5 если минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья больше 3300 метров;

- постепенное увеличение от 0,21 до 1 с шагом 0,053 в год на 15 лет – если добыча газа осуществляется из залежи углеводородного сырья, отнесенной к туронским продуктивным отложениям.

2. Сближение правил налогового и бухгалтерского учета (Федеральный закон от 20.04.2014 № 81-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации»), в соответствии с которыми начиная с 01.07.2014 предусматривается:

¹ Федеральный закон от 30.09.2013 № 263-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе»

- уточнение порядка списания на расходы стоимости материально-производственных запасов в целях налогообложения прибыли организаций;
- отказ от использования метода ЛИФО при определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- возможность списания в налоговом учёте стоимости малоценного имущества в течение более одного отчётного периода в соответствии с установленной налогоплательщиком учётной политикой;
- изменение в налоговом учёте порядка учёта убытков от уступки прав требования после наступления срока платежа.

Кроме того, данным Федеральным законом устанавливается, что при реализации недвижимого имущества моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость признаётся день передачи недвижимого имущества покупателю этого имущества по передаточному акту или иному документу о передаче недвижимого имущества.

3. Уточнение особенностей выставления счетов-фактур и порядка их регистрации в журнале учета (Федеральный закон от 21.07.2014 № 238-ФЗ «О внесении изменений в главу 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 12 Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части противодействия незаконным финансовым операциям»).

Изменения, внесенные Федеральным законом от 21.07.2014 № 238-ФЗ, преимущественно направлены на совершенствование администрирования налога на добавленную стоимость с учетом сложившейся правоприменительной практики.

4. Утверждение с 28.08.2014 типового соглашения об обмене информацией по налоговым делам между Правительством Российской Федерации и правительствами иностранных государств (Постановление Правительства Российской Федерации от 14.08.2014 № 805 «О заключении соглашений об обмене информацией по налоговым делам»).

Типовое соглашение, разработанное на основе модельного соглашения ОЭСР, в частности, предусматривает возможность проведения представителями налоговых органов одного государства контрольных мероприятий в другом государстве, а также обмен необходимой информацией по запросам. В будущем, заключение соглашений призвано способствовать повышению прозрачности финансовых потоков между российскими налоговыми резидентами и офшорными юрисдикциями, повысить эффективность налогового администрирования.

5. Утверждение Правил расчета средних за истекший налоговый период цен на соответствующие виды углеводородного сырья, добытые на новом морском месторождении углеводородного сырья (Постановление Правительства Российской Федерации от 23.09.2014 № 973), формы заявления и порядка согласования порядка распределения расходов (Приказ ФНС России от 30.06.2014 № ММВ-7-3/341@), а также формы представления информации операторами нового морского месторождения углеводородного сырья и владельцами лицензии на право пользования соответствующим участком недр (Приказ ФНС России от 30.07.2014 № ММВ-7-3/393@).

6. Введение в действие с 02.09.2014 Порядка ведения реестра участников региональных инвестиционных проектов и состава сведений, содержащихся в реестре (Приказ ФНС России от 23.06.2014 № ММВ-7-3/328@)².

Данный Порядок устанавливает основные требования к ведению реестра участников региональных инвестиционных проектов, определяет перечень сведений, содержащихся в реестре, и порядок их представления.

Ведение реестра осуществляется ФНС России в соответствии со статьей 25.10 Налогового кодекса Российской Федерации на федеральном уровне в электронном виде путем формирования и изменения записей в реестре управлениями ФНС России по субъектам Российской Федерации, указанными в подпункте 1 пункта 1 статьи 25.8 Налогового кодекса Российской Федерации, на основании решений и сведений, представляемых уполномоченными органами государственной власти субъектов Российской Федерации, и налоговыми органами по месту нахождения налогоплательщика - участника региональных инвестиционных проектов (по месту учета в

² В соответствии со вступившим с 01.01.2014 года Федеральным законом от 30.09.2013 № 267-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части стимулирования реализации региональных инвестиционных проектов на территориях Дальневосточного федерального округа и отдельных субъектов Российской Федерации».

качестве крупнейшего налогоплательщика).

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

Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.

ОАО «Газпром» как законопослушный налогоплательщик в условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с изменением порядка таможенного оформления и уплаты таможенных пошлин.

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. 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 контрагентам природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

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

С целью минимизации указанных рисков Общество:

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

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

В III квартале 2014 г. приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

1. Приказ Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового

комплекса» (далее – Правила). Документ зарегистрирован в Минюсте России 17.09.2014 № 34077, вступает в силу по истечении трех месяцев после его официального опубликования.

В соответствии с данным документом обновлены правила промышленной безопасности объектов морского нефтегазового комплекса.

Правила устанавливают требования промышленной безопасности, обязательные для исполнения при осуществлении деятельности в области промышленной безопасности и ведении технологических процессов на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса. К таким объектам относятся, в частности: фонд скважин, участки ведения буровых работ, стационарные платформы, подводные добычные комплексы, промысловые трубопроводы; трубопроводы внешнего транспорта нефти, газа или газового конденсата; стационарные и плавучие нефтеналивные и перегрузочные комплексы и др.

Правилами определены требования к деятельности по проектированию, строительству и эксплуатации таких объектов, а также к ведению технологических процессов на них.

Со вступлением в силу приказа Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса» утрачивает силу Постановление Госгортехнадзора Российской Федерации от 05.06.2003 № 58 «Об утверждении Правил безопасности при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений на континентальном шельфе».

2. Принят Федеральный закон от 21.07.2014 № 261-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон или Изменения).

В соответствии с принятым Федеральным законом пользователям недр, осуществляющим изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, предоставлено право размещать в пластах горных пород попутные воды и воды, использованные для собственных нужд.

Изменения направлены на совершенствование правового регулирования разработки месторождений углеводородного сырья и исключение правовых коллизий при проведении надзорных мероприятий за деятельностью недропользователей при добыче нефти и газа.

В частности, Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» дополняется таким видом пользования недрами, как «размещением в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд». Это позволит пользователю недр в границах горных отводов, предоставленных для разведки и добычи полезных ископаемых, осуществлять размещение указанных вод в пластах горных пород в соответствии с утвержденными техническими проектами без необходимости получения отдельной лицензии.

Федеральный закон вступает в силу с 01 февраля 2015 г.

3. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14.07.2014 № 1277-р «Об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии».

В соответствии с данным документом исключительное право на экспорт из России сжиженного природного газа предоставлено ОАО «Газпром», ОАО «Нефтяная компания Роснефть», ОАО «Ямал СПГ» и ООО «Газпром экспорт».

Также устанавливается, что лицензия на экспорт природного газа в сжиженном состоянии выдается в случае представления документов, подтверждающих соответствие организации требованиям, установленным законодательством Таможенного союза и законодательством Российской Федерации.

4. Приказ Минэнерго России от 01.08.2014 № 495 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 - 2020 годы».

В целях удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность разработаны схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2014 - 2020 годы.

Основными задачами принятого документа являются обеспечение надежного функционирования развития Единой энергетической системы России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере

электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

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

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

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

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

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. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с деятельностью ОАО «Газпром»

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

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

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ОАО «Газпром» по долгам третьих лиц.

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ОАО «Газпром» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется, в основном, в форме поручительства по обязательствам дочерних и зависимых обществ Компании. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ОАО «Газпром» в объеме, определенном таким договором.

Исполнение подобного рода обязательств может оказать определенное негативное воздействие на результаты деятельности Компании. Однако, учитывая отсутствие судебных процессов, в которых ОАО «Газпром» выступает в качестве ответчика по обязательствам дочерних, зависимых и иных обществ, в том числе по договорам поручительства, а также незначительные по отношению к балансовой стоимости активов объемы выданных обеспечений, Общество не усматривает критерия существенности в рисках, связанных с наступлением ответственности по долгам третьих лиц.

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

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Регулирование указанных видов пользования недрами осуществляется, главным образом, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» и подзаконными нормативными актами.

Большинством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на пользование недрами с целью добычи углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2014-2044 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

ОАО «Газпром» ведет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов. Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промысловой жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ОАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геолого-геофизические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

Производственная деятельность ОАО «Газпром» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с международным стандартом ISO 14001, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду. В октябре 2013 г. компанией DNV проведен надзорный аудит и подтверждено соответствие СЭМ ОАО «Газпром» требованиям стандарта ISO 14001:2004.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ОАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и осуществляет страхование ответственности для таких случаев.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ОАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных переемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат

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

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее 10% общей выручки от продажи газа.

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 75% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину.

В настоящий момент, в связи с хроническими неплатежами в полном соответствии с условиями контракта купли-продажи газа с 16 июня 2014 года ОАО «Газпром» поставляет природный газ НАК «Нафтогаз Украины» только в том объеме, который был предварительно оплачен. По состоянию на 30 сентября 2014 года авансовых платежей от НАК «Нафтогаз Украины» не поступало.

16 июня 2014 года в связи с ненадлежащим исполнением НАК «Нафтогаз Украины» своих обязательств по контракту купли-продажи газа в виде накопления этой компанией значительной задолженности за поставленный газ, ОАО «Газпром» обратилось в Стокгольмский международный арбитраж с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о взыскании задолженности в размере 4,5 млрд. долл. США (сумма задолженности на момент подачи иска). Задолженность «Нафтогаза Украины» перед «Газпром» за поставленный газ по состоянию на 30.09.2014 составляла около 5,3 млрд. долл. США.

Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности. 05.11.2014 НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме \$1,45 млрд. долл. США.

В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») заключены среднесрочные контракты на поставку газа и его транзит через территорию Республики Беларусь в 2012-2014 годах.

Газпром реализует значительную часть природного газа в европейских странах. Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки компании.

Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие виды топлива. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

Определенный риск для ОАО «Газпром» представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам Общества и цен газа на торговых площадках. В условиях превышения предложения газа над спросом высокие цены по долгосрочным контрактам Общества могут оказать негативное влияние на отбор газа покупателями.

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

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

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.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **03.06.2010**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **03.06.2010**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Кап-Инфин»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Кап-Инфин»**
Дата введения наименования: **13.02.2008**
Основание введения наименования:
Решение Общего собрания участников ООО «Кап-Инфин» (Протокол от 05.02.2008 № 1) о создании Эмитента.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром капитал»**
Дата введения наименования: **03.06.2010**
Основание введения наименования:
Решением единственного участника ООО «Кап-Инфин» (Решение от 29.04.2010 № 119) внесены изменения в Устав Эмитента о его переименовании в Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1087746212388**
Дата государственной регистрации: **13.02.2008**
Наименование регистрирующего органа: **Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

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

Телефон: **(495) 719-46-91**

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. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **65.23.1**

Коды ОКВЭД
65.23.3

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Капиталовложения в ценные бумаги*

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 385 408	1 711 522
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	100	100

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

ООО "Газпром капитал" осуществляет свою основную деятельность на рынке долгового капитала с целью привлечения средств для финансирования потребностей Группы Газпром, в том числе путем выпуска корпоративных облигаций.

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

Выручка по итогам деятельности за 9 месяцев 2013 года и 9 месяцев 2014 года представляет собой проценты по предоставленному займу ОАО «Газпром» - 1 385 034 тыс. руб. и 1 710 925 тыс. руб. соответственно, и доходы, полученные от размещения денежных средств на депозитах – 374 тыс. руб. и 439 тыс. руб. соответственно, а также за 9 месяцев 2014 года были получены проценты по банковскому счету - 58 тыс.руб.

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

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014, 9 мес.
Сырье и материалы, %	0.56
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	58.35
Проценты по кредитам, %	0

Наименование статьи затрат	2014, 9 мес.
Арендная плата, %	6.85
Отчисления на социальные нужды, %	16.47
Амортизация основных средств, %	0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	17.47
В соответствии со спецификой деятельности Эмитента при составлении бухгалтерской отчетности себестоимость не раскрывается, так как Эмитент не имеет расходов по проданным товарам, продукции работам и услугам. В ходе осуществления основной деятельности Эмитент несет расходы по начисленным и выплаченным процентам (купонный доход по выпущенным облигациям), и прочие административные расходы. Расходы по начисленным и выплаченным процентам составляют более 99% всех расходов Эмитента.	
В связи с этим информация по себестоимости Эмитента в данном пункте Ежеквартального отчета не раскрывается, а раскрывается информация о расходах Эмитента.	
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	101.35

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **В соответствии с Федеральным законом "О бухгалтерском учете", Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. Приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. N 34н), Положением по бухгалтерскому учету "Учетная политика организаций" (утв. Приказом Минфина России от 06.10.2008 N 106н), а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.**

При этом в части показателей за 9 месяцев 2014 года Эмитент руководствовался Приказом Минфина России от 02.07.2010 N 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций".

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2014 г.

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

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

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

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

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала

Основные средства отсутствуют

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

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

основные средства у Эмитента отсутствовали.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	0.03	0.71
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.04	0.05
Рентабельность активов, %	0.0014	0.04
Рентабельность собственного капитала, %	0.024	0.64
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

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

Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования, по итогам деятельности Эмитента за 9 месяцев 2014 года существенно не изменился и остался на уровне показателя за 9 месяцев 2013 года.

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

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

Изменение значений показателей прибыльности по итогам 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года связано с увеличением чистой прибыли Эмитента. В феврале 2013 года Эмитентом были размещены облигаций серий 04, 05, 06, государственные регистрационные номера выпусков №№ 4-04-36400-R, 4-05-36400-R, 4-06-36400-R, общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей. Понесенные Эмитентом затраты на эмиссию, отражены по статье 2350 «Прочие расходы».

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	1 897 179	1 897 844
Коэффициент текущей ликвидности	8.81	8.65
Коэффициент быстрой ликвидности	8.81	8.65

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

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

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

По состоянию на 30 сентября 2014 года Эмитент не испытывал недостатка в чистых оборотных средствах, средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 30 сентября 2014 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 897 844 тыс. руб., что на 0,035% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 сентября 2013 года.

По состоянию на 30 сентября 2014 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности в целом остались на прежнем уровне по сравнению с аналогичными показателями за 9 месяцев 2013 года.

Наибольшее влияние на изменение коэффициентов оказывает размер начисленных, но еще не выплаченных процентов по привлеченным облигационным займам в соответствие с графиком обслуживания привлеченного финансирования, отражаемых по статье 1510 «Заемные средства».

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"**

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

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

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

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

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

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка за пользование займом составляет 7,65 % годовых и выплачивается 2 раза в год по графику, установленному в договоре займа.

Дополнительная информация:

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Процентная ставка за пользование займом составляет 7,65 % годовых и выплачивается 2 раза в год по графику, установленному в договоре займа.

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: *Договор займа от 21.02.2013*

Размер вложения в денежном выражении: *15 000 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Дополнительная информация:

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

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

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

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

В период с 1 января 2014 года до 30 сентября 2014 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: нет

По иным финансовым вложениям Эмитента (предоставление займа): нет

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

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

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных (интернет сайт)	50	44.27
ИТОГО	50	44.27

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

Учет нематериальных активов ведется на основании ПБУ 14/2007

Отчетная дата: *30.09.2014*

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

Эмитент не ведет научно-техническую деятельность, политика в области научно-технического развития отсутствует. Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

Указанные факторы отсутствуют, так как Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности и не владеет патентами и лицензиями на использование товарных знаков.

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 ОАО «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 объёма 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 объёма 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 торговавшихся облигаций. На внутреннем рынке первичных размещений также преобладали положительные тенденции, было размещено корпоративных облигаций на сумму более 237 млрд. руб. (53 эмиссии).

Четвертый квартал 2012 года продемонстрировал незначительное оживление российских компаний на рынках капитала. Объем средств, привлеченных на рынке российских облигаций вырос, по сравнению с третьим кварталом на 58% , - было размещено корпоративных облигаций на сумму более 348 млрд. руб. (110 эмиссии).

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

По итогам первого полугодия 2013 года средневзвешенный 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 март 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 июнь 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. руб. и 69 эмиссий).

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

Основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Факторы, сдерживающие развитие облигационного рынка в Российской Федерации:

- преобладание банков в качестве основных финансовых агентов, примерно 65—70% всех покупок, отражается в увеличении волатильности процентных ставок на облигационном рынке;

- банковские лимиты на облигации в целом зависят от волатильных ставок денежного рынка, доходности операций на валютном рынке и стоимости внешнего фондирования.

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

- курс рубль/доллар — обратная зависимость: цена облигаций растет, а доходности падают с ростом курса рубля;

- доходность российских еврооблигаций — прямая зависимость: доходности рублевых облигаций следуют за еврооблигациями с небольшим временным лагом;

- остатки свободных средств банков — обратная зависимость: рост ликвидности в банковской системе увеличивает цену облигаций и снижает доходности.

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

Эмитент осуществляет деятельность на российском фондовом рынке. Результаты деятельности Эмитента соответствуют основным тенденциям развития отрасли за срок, прошедший до даты окончания текущего отчетного периода. Эмитент привлекает заемные средства с российского

финансового рынка по рыночным ставкам и осуществляет своевременное обслуживание взятых на себя обязательств.

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

Ниже приведен анализ тенденций развития отрасли экономики, в которой осуществляет основную деятельность ОАО «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:

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 *
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	664,9	582,9	650,8	670,7	654,4	668,2	661,0
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	549,7	461,5	508,6	513,2	487,0	487,4	463,0
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	82,6%	79,2%	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	70,1%

() ожидаемый*

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 550-560 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 морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

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

ОАО «Газпром» является доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и вышеупомянутых региональных газовых компаний. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что и на внутреннем газовом рынке цены должны поэтапно достигать экономически обоснованного уровня и поэтапно внедряться рыночные механизмы по их формированию. В качестве меры по повышению конкурентных преимуществ ОАО «Газпром» перед независимыми производителями необходимо осуществить скорейший переход от регулирования оптовых цен на газ к регулированию их предельного максимального уровня с целью обеспечения возможности Обществу продавать газ потребителям по ценам ниже регулируемых.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 323 от 16 апреля 2012 г. «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 не регулируемым государством ценам на организованных торгах (товарных биржах и торговых системах) начиная с 2013 года до 17,5 млрд. м³ газа.

Организация биржевой торговли газом и возобновление торговли физическими объемами газа на электронных торгах, которая была приостановлена в 2009 году, являются важными мерами в области формирования рыночных принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке. Эти меры являются возможностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования на газ.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 года;*
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год.*

За I полугодие 2014 года реализовано указанным выше группам потребителей 15,1 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 году Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа и соблюдения прогнозируемой Правительством Российской Федерации динамики изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

Европейский рынок.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

В качестве одного из основополагающих элементов экспортной стратегии Компании выступает принцип сохранения единого экспортного канала трубопроводного газа. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», который с учетом изменений, внесенных Федеральным законом № 318-ФЗ от 30.11.2013 г. предоставляет исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа природного в газообразном состоянии.

Компания продолжает работу по повышению конкурентоспособности российского газа, проявляя гибкость в отношениях с партнерами. При этом основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем, остаются неизменными.

В настоящее время европейский рынок претерпевает серьезную трансформацию: так, цены хабов, фактически, превратились в основной ценовой ориентир для оптового рынка газа. Превращение цен хабов в «отраслевой стандарт» ценообразования либо закрепляется на законодательном уровне как обязательство партнёров Компании продавать газ в значительных объемах на хабах для придания последним ликвидности (Голландия, Франция, Бельгия), либо за счет искусственного стимулирования конкуренции участникам рынка навязывается мнение, что только цены хабов являются рыночными. В этих условиях экспортеры и импортеры газа вынуждены вносить существенные изменения в структуру действующих контрактов.

Крупнейший после Компании поставщик газа на европейский рынок, «Statoil», заявил об отказе от нефтяной индексации и о согласии на привязку к ценам спотовых площадок в своих контрактах. Исключение составят некоторые из них на рынках, где ликвидность хабов невысока, например, в Италии. Норвежцы также выделяют не менее трети объемов добываемого газа для краткосрочных операций в режиме биржевых торгов без заключения долгосрочных контрактов и при наличии на хабах благоприятной ценовой конъюнктуры. Важнейшим следствием привязки цен к торговым площадкам является изъятие компанией «Statoil» дневной и значительной степени сезонной гибкости из контрактов.

Тем не менее, ОАО «Газпром» полагает, что контракты, имеющие нефтепродуктовую индексацию, сохраняют свою актуальность. Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес планирования, который отвечает интересам покупателя и продавца. 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 оторваться от цен других сырьевых товаров. Этому принципу ценообразования – индексации по корзине нефтепродуктов – остается верна и алжирская компания «Sonatrach», а также поставщики СПГ на европейский рынок.

С другой стороны, под давлением, как европейских партнеров, так и регулирующих органов ЕС, Компания вынуждена адаптировать формулы цены газа по долгосрочным контрактам. При пересмотре контрактов она ставит перед собой задачу снизить размеры ценового разрыва между ценами хабов и контрактов, что достигается различными способами и их комбинацией. В одном из случаев, когда изменения в контракте были навязаны Компании решением арбитражного суда, ОАО «Газпром» было вынуждено ввести в формулу в ограниченных объемах замещающую цену более дешевого альтернативного энергоносителя (уголь).

Другим важным трендом последнего времени стало закрепленное в контрактах обязательство по снижению объемов поставляемого газа. Так были сокращены объемные показатели поставок газа из Алжира итальянским компаниям в общей сложности на 10 млрд. куб. м, что привело, помимо прочего, к росту поставок ОАО «Газпром» в Италию на 67,9% (10,2 млрд. куб. м) по сравнению с 2012 г. В условиях сокращающейся добычи, стратегия компании «Sonatrach» заключается в замене традиционных направлений экспорта на более выгодные: в частности, сжижение газа и перенаправление его на премиальные рынки юго-восточной Азии.

Аналогичной стратегии придерживается и Катар, который добивается сокращения доли твердых обязательств по поставкам СПГ в рамках, имеющихся у него контрактов с европейскими покупателями и увеличения в них доли «гибких» обязательств, дающих возможность отправлять газ не в Европу, а на более привлекательные рынки, где имеются возможности для арбитражных операций. На фоне этих изменений, в условиях отсутствия возможности перенаправить свои поставки на премиальные рынки, в 2013 г. ОАО «Газпром» стало по существу гарантом энергобезопасности Европы.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, ОАО «Газпром» уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает участие в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, в качестве моторного топлива, а также новых видах использования газа.

Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. ОАО «Газпром» является

крупнейшей газодобывающей компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом почти 75% российских потребителей.

4.6.1. 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 ОАО «Газпром» факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента можно разделить на две группы:

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

Ниже приведен анализ факторов и условий, влияющих на деятельность ОАО «Газпром».

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке. Текущее состояние европейского газового рынка характеризуется продолжающимся снижением спроса на газ. По оценке компании CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2013 г. снизилось на 2,1% по сравнению с 2012 годом и составило порядка 549³ млрд куб. м. (источник: «The 2013 Natural Gas Year in Review. First Estimates», CEDIGAZ, май 2014). Как ожидается, такая ситуация сохранится в краткосрочной перспективе во всех секторах европейской экономики (промышленность, электроэнергетика, коммунально-бытовой сектор).

Продолжающееся сокращение потребления газа объясняется следующими факторами: стагнацией промышленного производства в Европе, общим снижением спроса на электроэнергию и падением относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике по сравнению с субсидируемыми возобновляемыми источниками энергии и углем, цены на который существенно снизились на фоне увеличения импорта дешевого угля из США, резким снижением стоимости квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц).

Несмотря на снижение потребления импорт газа в регион в 2013 г. несколько увеличился. В 2013 г., по данным ООО «Газпром экспорт», экспорт российского газа в Европу вырос на 16% примерно до 161,5 млрд куб. м. Существенный рост экспорта имел место благодаря воздействию ряда факторов. Помимо сокращения поставок крупнейших экспортёров газа на европейский рынок в связи с падением добычи и переориентацией экспорта на премиальные рынки, а также снижением собственной добычи газа европейскими странами, необходимо отметить форсированную закачку газа в ПХГ в течение 2013 г. связи с рекордными отборами холодной и затяжной зимой 2012/2013 гг.

Спрос на природный газ на Европейском рынке в 1-2 кв. 2014 г. резко сократился по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. под влиянием чрезвычайно теплых погодных условий. По предварительным данным, потребление газа в европейских странах Дальнего зарубежья составило 245,9 млрд куб. м, что на 18,5% меньше, чем в 1-2 кв. 2013 г.

В долгосрочном периоде сохранится высокая неопределенность относительно уровня спроса на природный газ в регионе, обусловленная продолжением кризисных явлений в экономике Евразоны, ужесточением регулирования энергетического сектора в странах ЕС, ростом конкуренции газовой промышленности с возобновляемыми источниками энергии и корректировкой планов по развитию атомной энергетики. По оценкам международных организаций, ежегодный рост европейского спроса на природный газ после преодоления кризисных явлений ожидается на уровне, не превышающем 1,0%. При этом перспективный спрос на газ во многом будет зависеть от политики стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, принятия мер по поддержанию и развитию угольной генерации и успехов в развитии технологии CCS (фиксации и хранения диоксида углерода), а также в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

- Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии и политических волнений в Северной Африке.

³ объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м³ и температура 20 градусов С).

Последствия аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 г. в Японии продолжают оказывать существенное влияние на потребление СПГ. Ядерное производство, которое ранее обеспечивало около 30% производимой электроэнергии, снизилось в 2011 г. на 43%, в 2012 – на 89% и в 2013 – еще на 19%. Прекращение выработки энергии на атомных электростанциях Японии компенсируется дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что уже привело к увеличению Японией импорта СПГ в 2011 и 2012 гг. на 12% и 10,7% соответственно. В 2012 импорт СПГ Японии достиг 87,3 млн. т и составлял 37% общемировой торговли СПГ. Для обеспечения дополнительных объемов СПГ в 2011-2012 гг. Японией пролонгированы и заключены договоры на поставку СПГ на 47 млн. т из США, Катара, Австралии, Брунея и Малайзии. Японские компании продолжали деятельность по получению долей в проектах по добыче газа в Северной Америке и Австралии для обеспечения поставок газа.

В 2013 г. объем импорта СПГ Японией вырос незначительно до 87,5 млн. т.

Дальнейшая динамика импорта СПГ в Японии в высокой степени будет зависеть от развития ситуации в ядерной энергетике страны. Правительство во главе с премьер-министром Синдзо Абэ поддерживает планы перезапуска ядерных установок. Однако прогнозируется незначительный рост потребления СПГ в ближайшем периоде, учитывая, что в середине 2013 г. операторы АЭС направили в регулирующие органы заявки на перезапуск 12 реакторов (11,2 ГВт), но более высокие требования безопасности потребуют длительных сроков рассмотрения заявок, и гарантии получения разрешений на возобновление АЭС на сегодняшний день отсутствуют. Ожидаемые мероприятия по перезапуску объектов ядерной энергетике (предположительно 6 реакторов к концу 2014 г. и еще порядка 10-и – в 2015 г.), а также дополнительное использование угольной энергии, вероятно, приведут к снижению потребности в СПГ в Японии после 2014 г. В частности, прогнозируется падение спроса СПГ со стороны Японии к 2020 году до 80 млн т, но в период после 2020 года спрос стабилизируется и сохранится до 2030 года на уровне 80-81 млн т/год.

Пересмотр энергополитики ряда европейских стран в сторону сокращения мощностей атомной электрогенерации после катастрофы в Японии в марте 2011 г. может привести к росту использования топливных ресурсов для производства электроэнергии, в том числе – газа, который будет конкурировать за образующуюся нишу с возобновляемыми источниками энергии. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки может привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу, что, в свою очередь, будет способствовать повышению спроса и цен на газ.

- Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования предоставляющихся возможностей развития деятельности.

- Развитие техники и технологий. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологий. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять новые разработки в практической деятельности.

- Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. ОАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности ОАО «Газпром» также определяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ОАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные с возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества над ценами торговых площадок, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора российского газа за счет увеличения закупок на биржевом рынке, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Катара, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортных рынках, в т.ч. премиальных рынках АТР: Китай, Индия, Япония и Южная Корея.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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
2008	наст. время	ПАО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ" (ранее ОАО "Институт ЮжНИИГипрогаз")	член Наблюдательного совета АО
2008	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром капитал" (ранее ООО "Кап-Инфин")	генеральный директор (совместительство)
2009	2012	ОАО «Газпром газэнергосеть» (ранее ОАО Газэнергосеть»)	член Совета директоров
2010	2010	ZGG Cayman Holding Limited	директор
2010	2011	ZGG Cayman Limited	директор
2010	2013	ДООО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	наст. время	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО "Курортный комплекс "Надежда"	член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "Базовый санаторий им. М.В. Ломоносова"	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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**

(председатель)

Год рождения: **1955**

Образование:

- 1. Московский инженерно-строительный институт им. Куйбышева, инженер-строитель;**
- 2. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (факультет руководящих работников органов государственной власти и местного самоуправления);**
- 3. Академия госслужбы при Президенте РФ (кафедра «Финансы, 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		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	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	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Анашкин Александр Николаевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

1. Московский Гуманитарно-Экономический Институт (МГЭИ) г. Москва

Специальность - бухгалтерский учет и аудит;

Квалификация - экономист-бухгалтер .

2. Московский Гуманитарно-Экономический Институт (МГЭИ) г. Москва

Специальность - юриспруденция;

Квалификация - юрист (гражданско-правовая специализация).

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

ФИО: **Анашкин Александр Николаевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Торговый Дом "Копейка"	начальник службы внутреннего контроля
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента

			внутреннего аудита Аппарата Правления
--	--	--	------------------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тараканов Алексей Геннадиевич**

Год рождения: **1975**

Образование:

1. Московский экономико-энергетический колледж Министерства топлива и энергетики РФ - квалификация - бухгалтер экономист.

2. Академия труда и социальных отношений, квалификация - 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		
2005	2011	ООО "Газпром энерго"	начальник отдела внутреннего аудита
2011	2012	ООО "Газпром торгсервис"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита
2012	2012	ООО "Газпром торгсервис"	главный аудитор отдела внутреннего аудита
2012	2013	ООО "Газпром капитал"	главный экономист отдела корпоративных финансов и операций с ценными бумагами
2013	н. вр.	ООО "Газпром капитал"	главный бухгалтер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	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.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	4
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 153.43
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 141.9

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

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

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 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «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 **ОАО «Газпром»**, %: **10.969851**

Доля принадлежащих **ОАО «Роснефтегаз»** обыкновенных акций **ОАО «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»**: **74,55%**

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

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

- 1) Информация о доле участия **ОАО «Роснефтегаз»** в уставном капитале **ОАО «Газпром»** приведена на основе данных, предоставленных **ОАО «Роснефтегаз»**.
- 2) Информация о доле участия **ОАО «Росгазификация»** приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров **ОАО «Газпром»** в 2014 году.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

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

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	265 108
в том числе просроченная	0
Общий размер дебиторской задолженности	265 108
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	0

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром"*

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

ИНН: *7736050003*

ОГРН: 1027700070518

Сумма дебиторской задолженности: 265 108

Единица измерения: тыс. руб.

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: Да

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 0%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 0%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 100%

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.09.2014

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 142770 Россия, Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101 корп. 9

Форма № 1 по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	30.09.2014
ИНН	84813628
по ОКВЭД	7726588547
по ОКОПФ / ОКФС	65.23.1
по ОКЕИ	65 / 16
	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На	На	На
			30.09.2014 г.	31.12.2013 г.	31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	6	25	50
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150			
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	30 002 204	30 002 204	
	Отложенные налоговые активы	1180	61	47	35
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	30 002 271	30 002 276	85

	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
	Дебиторская задолженность	1230	265 108	836 015	17 810
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 867 589	1 870 089	1 867 589
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 088	2 776	4 293
	Прочие оборотные активы	1260	1		
	ИТОГО по разделу II	1200	2 145 786	2 708 880	1 889 692
	БАЛАНС (актив)	1600	32 148 057	32 711 156	1 889 777

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 868 590	1 868 590	1 868 590
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 700	1 700	1 700
	Резервный капитал	1360	245		
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	29 580	18 959	14 053
	ИТОГО по разделу III	1300	1 900 115	1 889 249	1 884 343
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	30 000 000	30 009 450	
	Отложенные налоговые обязательства	1420			
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	30 000 000	30 009 450	
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	247 119	810 806	
	Кредиторская задолженность	1520	269	1 137	5 007
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	554	514	427
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	247 942	812 457	5 434
	БАЛАНС (пассив)	1700	32 148 057	32 711 156	1 889 777

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2014 г.**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью
"Газпром капитал"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с
ограниченной ответственностью / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **142770 Россия, Москва, п. Сосенское,
пос. Газопровод 101 корп. 9**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.09.2014

84813628

7726588547

65.23.1

65 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес. 2014 г.	За 9 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110		
	Себестоимость продаж	2120		
	Валовая прибыль (убыток)	2100		
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-7 118	-6 730
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-7 118	-6 730
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	1 711 522	1 385 408
	Проценты к уплате	2330	-1 688 736	-1 367 339
	Прочие доходы	2340	1	4
	Прочие расходы	2350	-552	-10 770
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	15 117	573
	Текущий налог на прибыль	2410	-3 037	-112
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	14	-3
	Прочее	2460		-8
	Чистая прибыль (убыток)	2400	12 094	450
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	12 094	450
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

В соответствии с п.3 ст. 8 ФЗ "О консолидированной отчетности" в случае, если к организованным торгам допущены только облигации организации путем их включения в котировальный список, такая организация обязана составлять, представлять и публиковать консолидированную финансовую отчетность, начиная с отчетности за 2014 год.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **1 868 590 000**

Размер долей участников общества

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

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

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

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

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"

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

Место нахождения

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

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **12%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

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 условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-3640-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, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

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, сводной бухгалтерской (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 объёме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

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

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

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

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

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

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

Открытое 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, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

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, сводной бухгалтерской (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 объёме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

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

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

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

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

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

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

Открытое 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, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

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, сводной бухгалтерской (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,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Нет**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

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

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1027700070518**

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

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

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

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

Открытое 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:

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***03***

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-36400-R**

Дата государственной регистрации выпуска: **23.12.2010**

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

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Вид ценных бумаг (облигации), форма и идентификационные признаки облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента</i>	-	-	-	-
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-03-36400-R	-	-	-	-
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	37,4	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	<i>1 122 000</i>	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>08.11.2012</i>	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>	-	-	-	-
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	<i>1 122 000</i>	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100%</i>	-	-	-	-
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-

Величина купонной ставки в размере 7,5% (Семь целых пятьдесят сотых процентов) годовых была установлена на 1-й и 2-й купонный период. Уполномоченным органом Эмитента было принято решение о досрочном погашении Облигаций выпуска в дату окончания второго купонного периода - 8.11.2012 г. Решение принято 23.10.2012 г. (Приказ от 23.10.2012 г. №13). 8.11.2012 г. выплачен купон и досрочно погашены Облигации серии 03.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

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

Дата государственной регистрации выпуска: *20.12.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 01.03.2013

Количество облигаций выпуска: 5 000 000

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: 1 000

Объем выпуска по номинальной стоимости: 5 000 000 000

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	-	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	-	4-04-36400-R			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	-	Купонный доход			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	-	37,65	37,65	-	37,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	188 250	188 250	-	188 250
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	-	22.08.2013	20.02.2014	-	21.08.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	-	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>			
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	188 250	188 250	-	188 250

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	10%	20%	-	30%
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

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

Дата государственной регистрации выпуска: *20.12.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 01.03.2013

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	-	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента</i>			

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	-	4-05-36400-R			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	-	Купонный доход			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	-	37,65	37,65	-	37,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	376 500	376 500	-	376 500
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	-	22.08.2013	20.02.2014	-	21.08.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	-	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации			
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	376 500	376 500	-	376 500
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	12,5%	25%	-	37,5%
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *06*

документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента

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

Дата государственной регистрации выпуска: *20.12.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 01.03.2013

Количество облигаций выпуска: *15 000 000*

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

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период				
	2012	2013	1 квартал 2014	2 квартал 2014	3 квартал 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	-	<i>документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению Эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	-	<i>4-06-36400-R</i>			

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	-	<i>Купонный доход</i>			
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	-	37,40	37,40	-	37,40
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	561 000	561 000	-	561 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	-	22.08.2013	20.02.2014	-	21.08.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	-	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации-</i>			
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, тыс. руб.	-	561 000	561 000	-	561 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	16,67%	33,33%	-	50,00%
В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-

20.12.2012 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). 21.08.2014 состоялась выплата дохода по третьему купону облигаций серии 04, 05, 06.

8.9. Иные сведения

Отсутствуют.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками