

# ООО "Газпром капитал"

142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 9117566, г. Москва,  
тел. (495) 719-8516, факс (495) 719-4692

---

**Отчет  
о производственно-хозяйственной деятельности  
ООО «Газпром капитал»  
за 2014 год**

Москва 2015 г.

## Содержание

	<b>Общие положения</b>	стр.4
<b>1.</b>	<b>Характеристики Общества</b>	стр.4
<b>1.1.</b>	Регистрационные сведения	стр.5
<b>1.2.</b>	Организационная структура	стр.6
<b>1.3.</b>	Органы управления и контроля	стр.6
<b>1.4.</b>	Реализация и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром	стр.7
<b>2.1.</b>	Структура активов	стр.8
<b>2.2.</b>	Структура пассивов	стр.8
<b>2.3.</b>	Отчет о финансовых результатах	стр.9
<b>2.4.</b>	Отчет о движении денежных средств	стр.9
<b>2.5.</b>	Оценка стоимости чистых активов общества	стр.9
<b>3.</b>	<b>Крупные сделки</b>	стр.9
<b>4.</b>	<b>Сделки с заинтересованностью</b>	стр.9
<b>5.</b>	<b>Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг</b>	стр.10
<b>6.</b>	<b>Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ</b>	стр.14
<b>7.</b>	<b>ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА</b>	стр.1
<b>7.1.</b>	Анализ эффективности деятельности	стр.18
<b>7.1.1.</b>	Горизонтальный анализ баланса	стр.18
<b>7.1.2.</b>	Вертикальный анализ баланса	стр.20
<b>7.2.</b>	Абсолютные показатели финансовой устойчивости	стр.22
<b>7.3.</b>	Относительные показатели финансовой устойчивости	стр.23
<b>7.4.</b>	Платежеспособность и активность	стр.24
<b>7.5.</b>	Анализ динамики прибыли	стр.26
<b>7.6.</b>	Анализ рентабельности	стр.27
<b>8.</b>	Инновационная деятельность	стр.28

<b>9.</b>	<b>ПЕРСОНАЛ</b>	стр.28
<b>9.1.</b>	Численность, состав, движение и обучение работников	стр.28
<b>10.</b>	<b>Оплата труда</b>	стр.30
<b>10.1.</b>	Анализ изменений среднемесячной заработной платы (с учетом выплат районных коэффициентов и северных надбавок)	стр.30
<b>11.</b>	<b>ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ</b>	стр.30
<b>11.1.</b>	Охрана труда	стр.30
<b>11.1.1.</b>	Несчастные случаи на производстве	стр.30
<b>11.1.2.</b>	Организация и проведение проверок	стр.31
<b>11.1.3.</b>	Промышленная и пожарная безопасность	стр.31
<b>12.</b>	<b>Анализ эффективности налогообложения</b>	стр.31
<b>12.1.</b>	Сведения о начисленных налогах за 2013–2014 гг.	стр.31
<b>12.2.</b>	Сведения об уплаченных налогах за 2013–2014 гг.	стр.32
<b>12.3.</b>	Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов за 2014 г.	стр.33
<b>12.4.</b>	Расчет коэффициента налоговой нагрузки	стр.35
<b>13.</b>	<b>Сведения о наличии векселей в кассе</b>	стр.36
<b>14.</b>	<b>Анализ задолженности</b>	стр.36
<b>14.1.</b>	Сведения о дебиторской задолженности	стр.36
<b>14.2.</b>	Сведения о кредиторской задолженности	стр.36
<b>15.</b>	<b>Дивидендная политика общества</b>	стр.37
<b>16.</b>	<b>Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет</b>	стр.37
<b>16.1.</b>	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	стр.37
<b>17.</b>	<b>Анализ осуществленных обществом финансовых вложений, предоставленных и выданных займов</b>	стр.38
<b>18.</b>	<b>Управление имуществом</b>	стр.38
<b>19.</b>	<b>Объекты долгосрочных вложений</b>	стр.38
<b>19.1.</b>	Долгосрочные финансовые вложения	стр.39
<b>20.</b>	<b>Социальная сфера и инфраструктура</b>	стр.41
<b>21.</b>	<b>Реализация непрофильных активов</b>	стр.41

22.	<b>Реклама и благотворительность</b>	стр.41
23.	<b>Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки</b>	стр.41
24.	<b>Сведения об использовании денежных средств, предоставленных в соответствии с принятыми решениями участника о внесении вклада в имущество</b>	стр.41
25.	<b>Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества (организации)</b>	стр.41
26.	<b>Информация о судебных делах, проведенных налоговых проверках</b>	стр.41
27.	<b>Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг</b>	стр.41
27.1.	<b>Политика ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:</b>	стр.42
27.1.1.	<b>Отраслевые риски</b>	стр.43
27.1.1.1.	Отраслевые риски ОАО «Газпром»	стр.43
27.1.1.2.	Отраслевые риски ООО «Газпром капитал»	стр.53
27.1.2.	Страновые и региональные риски	стр.54
27.1.3.	<b>Финансовые риски</b>	стр.59
27.1.3.1.	Финансовые риски ОАО «Газпром»	стр.59
27.1.3.2.	Финансовые риски ООО «Газпром капитал»	стр.64
27.1.4.	<b>Правовые риски</b>	стр.65
27.1.4.1.	Правовые риски ОАО «Газпром»	стр.65
27.1.4.2.	Правовые риски ООО «Газпром капитал»	стр.71
27.1.5.	<b>Риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал»</b>	стр.72
27.1.5.1.	Риски, связанные с деятельностью ОАО «Газпром»	стр.72
27.1.5.2.	Риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал»	стр.76
28.	<b>Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества</b>	стр.77

## ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

### 1.1. Регистрационные сведения

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (ООО «Газпром капитал»).

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц – 13.02.2008. Основной государственный регистрационный номер 1087746212388, ОКПО 84813628, ИНН 7726588547, КПП 775101001

Зарегистрировано МИФНС № 46 по г. Москве, свидетельство серия 77 № 010821095.

03.06.2010 изменено наименование Общества с ООО «Кап-Инфин» на ООО «Газпром капитал».

Участником Общества с долей участия 100% является ОАО «Газпром».

Общество зарегистрировано по адресу: 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 9.

Основным видом деятельности Общества в 2014 году в соответствии с его Уставом являлись капиталовложения в ценные бумаги.

В соответствии с основными целями согласно Уставу основным видом деятельности Общества является:

- капиталовложения в ценные бумаги (код ОКВЭД 65.23.1).

Эта группировка включает:

- капиталовложения в акции, облигации, векселя, ценные бумаги доверительных паевых фондов и т.п.

Государственную помощь ООО «Газпром капитал» не получало.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2014 составляет 1 868 590 000 (Один миллиард восемьсот шестьдесят восемь миллионов пятьсот девяносто тысяч) рублей.

Уставный капитал Общества сформирован из:

- акций обыкновенных именных бездокументарных ОАО «Дальтрансгаз» (1 424 477 шт., номинальной стоимостью 500 рублей, государственный номер 1-01-31039-F), балансовая стоимость которых составляет 1 867 589 060,39 рублей;

- денежных средств в размере 1 000 939,61 рублей.

На момент создания участниками Общества являлись:

- ООО «Композиция-Управление активами» (ОГРН 1027809195710, расположенное в г. Санкт-Петербурге);

- гражданин РФ Алешин Олег Николаевич.

В соответствии с договорами купли-продажи долей в уставном капитале, заключенными 28.03.2008 ОАО «Газпром» с ООО «Композиция-Управление активами» и Алешиным О.Н., 100 % в уставном капитале ООО «Кап-Инфин» было приобретено Открытым акционерным обществом «Газпром».

26 и 30 декабря 2008 года ООО «Кап-Инфин» было уведомлено соответственно Алешиным О.Н. и ООО «Композиция-Управление активами» о продаже принадлежащих им долей Общества. С 30.12.2008 ОАО «Газпром» стало единственным участником ООО «Кап-Инфин».

Единоличным исполнительным органом ООО «Газпром капитал» в соответствии с Уставом является Генеральный директор, назначаемый участниками Общества.

С момента создания Общества в 2008 году и до 14.01.2009 Генеральным директором ООО «Кап-Инфин» являлся Алешин Олег Николаевич – представитель ЗАО «Лидер». Решением общего собрания участников Общества от 20.12.2008 Генеральным директором Общества с 14.01.2009 назначен Воробьев Всеволод Станиславович – сотрудник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром». Его полномочия подтверждены решением участника ООО «Газпром капитал» от 25.12.2013 № 36/к.

Данные об уставном капитале (доля участия общества в уставном капитале ОАО «Газпром» и доля ОАО «Газпром» в уставном капитале общества), данные о количестве юридических и физических лиц, участвующих в уставном капитале общества, и информация об участниках, владеющих в совокупности 5% и более уставного капитала общества, с указанием доли участия. Акционерные общества должны указывать доли участия в их уставном капитале в разрезе голосующих и привилегированных акций.

Сведения об изменении добавочного капитала общества: размер добавочного капитала на начало составлял 1 700 тыс. руб. и в течение отчетного периода не изменялся.

Добавочный капитал на увеличение уставного капитала не направлялся.

## **1.2. Организационная структура**

Действующая организационная структура общества (организации), согласованная ОАО «Газпром» 01.06.2010 года.

Филиалов Общество не имеет.

Данные о численности персонала общества (кратко): По состоянию на 31.12.2014 года численность персонала ООО «Газпром капитал» составила 7 человек. Из них 3 штатных сотрудника, и 4 по внешнему совместительству.

## **1.3. Органы управления и контроля**

Единственным участником общества является ОАО «Газпром».

Функции единоличного исполнительного органа возложены на Генерального директора ООО «Газпром капитал» Воробьева Всеволода Станиславовича (совместительство), начальника - Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром» (основное место работы).

С 14.01.2009 решением Участника Генеральным директором назначен Воробьев Всеволод Станиславович. Его полномочия подтверждены решением участника ООО «Газпром капитал» от 25.12.2013 № 36/к.

Избрание Совета директоров Уставом Общества не предусмотрено.

В отчетном периоде аудитором общества являлось ЗАО «ПРИМА Аудит. Группа ПРАУД». (192007, г. Санкт Петербург, Лиговский проспект, д. 150, тел. 8 (812) 329-4004), факс 8 (812) 334-50-04, mail: info@pra.ru.

ЗАО «ПРИМА Аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации НП «Московская аудиторская палата» (свидетельство № 425 08.09.2004 г.).

Ревизионная комиссия, избранная решением Единственного участника ООО «Газпром капитал» от 29.04.2014 № 50 в составе:

Ковалев Виталий Анатольевич – заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» - председатель комиссии;

Анашкин Александр Николаевич - начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»;

Тараканов Алексей Геннадиевич - главный бухгалтер ООО «Газпром капитал».

– Вознаграждения (компенсации расходов) по результатам отчетного года лицу, занимающего должность единоличного исполнительного органа не выплачивались.

Таблица № 1

**1.4. Реализация и приобретение продукции (работ, услуг)  
в рамках Группы Газпром**

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение			Реализация		
		Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в расходах общества, %	Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в доходах общества, %
ОАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-
Филиал Управление служебными зданиями и сооружениями ОАО «Газпром»	Аренда	-	623	0,027	-	-	-
ООО «Газпром связь»	Услуги связи	-	37	0,0016	-	-	-
ООО «Газпром телеком»	Услуги связи	-	16	0,0007	-	-	-

ООО «Газпром трансгаз Москва»	Услуги связи	-	9	0,0004	-	-	-
-------------------------------------	--------------	---	---	--------	---	---	---

## 2.1. Структура активов

Основными активами ООО «Газпром капитал» в 2014 году были:

- обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Дальтрансгаз» (государственный регистрационный номер № 1-01-31039-F) в количестве 1 424 477 шт. Указанные акции были внесены в феврале 2008 года ООО «Композиция-Управление активами» в качестве вклада в уставный капитал Общества. Балансовая стоимость указанных акций составляет 1 867 589 060,39 рублей.

Изменений балансовой стоимости принадлежащих Обществу акций за отчетный период не происходило.

По состоянию на 31.12.2014 остаток денежных средств на расчетном счете Общества, открытом в ГПБ (ОАО), составил 8 609 тыс. руб.

Валюта баланса ООО «Газпром капитал» по состоянию на 31.12.2014 составила 32 722 121 тыс. рублей.

## 2.2. Структура пассивов

Уставный капитал ООО «Кап-Инфин» в 2008 году увеличился с 10 000 рублей на момент создания Общества до 1 868 589 900 рублей. Увеличение размера уставного капитала произошло за счет имущества (акции ОАО «Дальтрансгаз» и денежные средства), внесенного участниками Общества.

Единственным участником Общества является ОАО «Газпром», которому принадлежит 100 % уставного капитала Общества или 1 (одна) доля номинальной стоимостью 1 868 589 900 (Один миллиард восемьсот шестьдесят восемь миллионов пятьсот девяносто тысяч) рублей.

Вклад в имущество Общества от учредителя, в соответствии с Методическими указаниями «О порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», его дочерними и зависимыми организациями» (Приложение к письму ОАО «Газпром» от 29.12.2007 № 09-5999), подлежит отражению, как часть собственного капитала Общества (в составе добавочного капитала).

По состоянию на 31.12.2014:

по строке бухгалтерского баланса «Добавочный капитал» отражена сумма в размере 1 700 тыс. руб., образованная в результате поступления денежного вклада в имущество Общества от ОАО «Газпром» (Решение от 05.06.2009 № 150).

Согласно принятому решению единственного участника ООО «Газпром капитал» был сформирован резервный капитал в сумме 245 тыс. руб.

### **2.3. Отчет о финансовых результатах**

Отчет о финансовых результатах Общества сформирован по всем хозяйственным операциям, произведенным в отчетном периоде.

В 2014 году Обществом получена прибыль до налогообложения в размере 16 111 тыс. рублей.

Чистая прибыль в 2014 году (с учетом перераспределения) составила 13 201 тыс. рублей.

### **2.4. Отчет о движении денежных средств**

Денежные средства в сумме 2 267 145 тыс. рублей были направлены Обществом в том числе:

- на оплату услуг 2 583 тыс. рублей;
- на оплату труда 5 199 тыс. рублей;
- процентов по долговым обязательствам 2 251 500 тыс. рублей;
- платежи налога на прибыль 5 307 тыс. рублей;
- прочие платежи 1 787 тыс. рублей.

### **2.5. Оценка стоимости чистых активов общества**

Чистые активы Общества на 31.12.2014 составили 1 901 051 тыс. руб., что больше размера уставного капитала Общества, который по состоянию на 31.12.2014 составил 1 868 590 тыс. руб.

## **3. Крупные сделки**

В 2014 году ООО «Газпром капитал» крупные сделки не совершались.

## **4. Сделки с заинтересованностью**

В 2014 году сделки с заинтересованностью Обществом не совершались.

## **5. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг**

1. Перечень и описание выпусков любых видов ценных бумаг (акций, облигаций и других), их регистрационные номера и дата регистрации, объем привлеченных обществом средств; информация о наличии у ценных бумаг общества рыночных котировок, организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги; номинальная стоимость ценных бумаг, размер процентов,

дивидендов, купонов; типы и количество ценных бумаг, принадлежащих ОАО «Газпром», доля голосующих акций. Сведения о реестродержателе (регистраторе): наименование организации, номер лицензии, кем и когда выдана, местонахождение, почтовый адрес, телефон, факс.

**1.1. документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 5 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 820-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению ООО «Газпром капитал».**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-36400-R**, дата его государственной регистрации: **20.12.2012г**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Купонный период (даты начала и окончания купонного периода), за который выплачиваются доходы по эмиссионным ценным бумагам ООО «Газпром капитал»:

**Первый купон: 21.02.2013-22.08.2013;**

**Второй купон: 22.08.2013-20.02.2014;**

**Третий купон: 20.02.2014-21.08.2014;**

**Четвертый купон: 21.08.2014-19.02.2015;**

**Пятый купон: 19.02.2015-20.08.2015;**

**Шестой купон: 20.08.2015-18.02.2016;**

**Седьмой купон: 18.02.2016-18.08.2016;**

**Восьмой купон: 18.08.2016-16.02.2017;**

**Девятый купон: 16.02.2017-17.08.2017;**

**Десятый купон: 17.08.2017-15.02.2018.**

Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) и размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по одной облигации ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) за каждый отчетный (купонный) период: **Процентная ставка по первому купону облигаций серии 04 установлена в размере 7,55 процента годовых. Приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» от «14» февраля 2013 года № 3 процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам облигаций серии 04 установлены равными процентной ставке первого купона.**

**Общий размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 04:**

**Первый купон: 188 250 000 рублей;**

**Второй купон: 188 250 000 рублей;**

**Третий купон: 188 250 000 рублей;**

*Четвертый купон: 188 250 000 рублей;*

*Пятый купон: 188 250 000 рублей;*

*Шестой купон: 188 250 000 рублей;*

*Седьмой купон: 188 250 000 рублей;*

*Восьмой купон: 188 250 000 рублей;*

*Девятый купон: 188 250 000 рублей;*

*Десятый купон: 188 250 000 рублей;*

Размер процентов и/или иного дохода, подлежащего выплате по одной эмиссионной ценной бумаге ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии):

*Первый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Второй купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Третий купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Четвертый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Пятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Шестой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Седьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Восьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Девятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;*

*Десятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04.*

*1.2.документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 10 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 456-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению ООО «Газпром капитал».*

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-36400-R**, дата его государственной регистрации: **20.12.2012г.**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Купонный период (даты начала и окончания купонного периода), за который выплачиваются доходы по эмиссионным ценным бумагам ООО «Газпром капитал»:

*Первый купон: 21.02.2013-22.08.2013;*

*Второй купон: 22.08.2013-20.02.2014;*

*Третий купон: 20.02.2014-21.08.2014;*

*Четвертый купон: 21.08.2014-19.02.2015;*

*Пятый купон: 19.02.2015-20.08.2015;*

*Шестой купон: 20.08.2015-18.02.2016;*

*Седьмой купон: 18.02.2016-18.08.2016;*

*Восьмой купон: 18.08.2016-16.02.2017.*

Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) и размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по одной облигации ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) за каждый отчетный (купонный) период: *Процентная ставка по первому купону облигаций серии 05 установлена в размере 7,55 процента годовых. Приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» от «14» февраля 2013 года № 4 процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому и восьмому купонам облигаций серии 05 установлены равными процентной ставке первого купона.*

*Общий размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 05:*

*Первый купон: 376 500 000 рублей;*

*Второй купон: 376 500 000 рублей;*

*Третий купон: 376 500 000 рублей;*

*Четвертый купон: 376 500 000 рублей;*

*Пятый купон: 376 500 000 рублей;*

*Шестой купон: 376 500 000 рублей;*

*Седьмой купон: 376 500 000 рублей;*

*Восьмой купон: 376 500 000 рублей;*

Размер процентов и/или иного дохода, подлежащего выплате по одной эмиссионной ценной бумаге ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии):

*Первый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Второй купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Третий купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Четвертый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Пятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Шестой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Седьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;*

*Восьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05.*

*1.3.документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 15 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 092-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению ООО «Газпром капитал».*

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-36400-R**, дата его государственной регистрации: **20.12.2012г.**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги: **ЗАО «ФБ ММВБ»**

Купонный период (даты начала и окончания купонного периода), за который выплачиваются доходы по эмиссионным ценным бумагам ООО «Газпром капитал»:

**Первый купон: 21.02.2013-22.08.2013;**

**Второй купон: 22.08.2013-20.02.2014;**

**Третий купон: 20.02.2014-21.08.2014;**

**Четвертый купон: 21.08.2014-19.02.2015;**

**Пятый купон: 19.02.2015-20.08.2015;**

**Шестой купон: 20.08.2015-18.02.2016.**

Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) и размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по одной облигации ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) за каждый отчетный (купонный) период: **Процентная ставка по первому купону облигаций серии 06 установлена в размере 7,50 процента годовых. Приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» от «14» февраля 2013 года № 5 процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому и шестому купонам облигаций серии 06 установлены равными процентной ставке первого купона.**

**Общий размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 06:**

**Первый купон: 561 000 000 рублей;**

**Второй купон: 561 000 000 рублей;**

**Третий купон: 561 000 000 рублей;**

**Четвертый купон: 561 000 000 рублей;**

**Пятый купон: 561 000 000 рублей;**

**Шестой купон: 561 000 000 рублей.**

Размер процентов и/или иного дохода, подлежащего выплате по одной эмиссионной ценной бумаге ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии):

**Первый купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;**

**Второй купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;**

**Третий купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;**

**Четвертый купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;**

**Пятый купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;**

**Шестой купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06.**

**6. Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (табл. № 2).**

Таблица № 2

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	2	3	4	5
1	О решении, принятом участником Эмитента «Об	09.01.2014	25.12.2013	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	2	3	4	5
	избрании генерального директора ООО «Газпром капитал»			
2	«О раскрытии Эмитентом ежеквартального отчета за 4 квартал 2013 года»	14.02.2014	14.02.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
3	«О начисленных и выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам серии 04»	20.02.2014	20.02.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
4	«О начисленных и выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам серии 05»	20.02.2014	20.02.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
5	«О начисленных и выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам серии 06»	20.02.2014	20.02.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
6	«Сведения, оказывающие, по мнению, Эмитента а, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» «О раскрытии годовой бухгалтерской (финансовой отчетности за 2013 год и аудиторского заключения, подготовленного в отношении такой отчетности»	26.03.2014	17.03.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
7	«О решении, принятом участником Эмитента» «Об утверждении изменений в Устав ООО «Газпром капитал», связанные с изменением места нахождения Общества»	04.04.2014	04.04.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
8	«О раскрытии Эмитентом ежеквартального отчета за 1 квартал 2014 года»	15.05.2014	15.05.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
9	«О решении, принятом участником Эмитента» «Об утверждении годового отчета ООО «Газпром капитал» за 2013 год, годового бухгалтерского баланса ООО «Газпром капитал» за 2013 год, распределения чистой прибыли ООО «Газпром капитал» за 2013 год, назначения аудитора для проведения аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Газпром капитал» за 2014 год и избрании ревизионной комиссии ООО «Газпром капитал».	02.06.2014	29.04.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	2	3	4	5
10	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли серии 04, 05, 06»	09.06.2014	09.06.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
11	«О решении, принятом участником Эмитента» «Об утверждении Положения о закупках товаров, работ услуг ОАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром»	21.07.2014	22.07.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
12	«О раскрытии Эмитентом ежеквартального отчета за 2 квартал 2014 года»	14.08.2014	14.08.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
13	«О начисленных и (или) выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам Эмитента серии 04»	21.08.2014	21.08.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
14	«О начисленных и (или) выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам Эмитента серии 05»	21.08.2014	21.08.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
15	«О начисленных и (или) выплаченных доходах по эмиссионным ценным бумагам Эмитента серии 06»	21.08.2014	21.08.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
16	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о размещении ценных бумаг Эмитента серии БО-1»	07.10.2014	07.10.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
17	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о размещении ценных бумаг Эмитента серии БО-2»	07.10.2014	07.10.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
18	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о размещении ценных Эмитента серии БО-3»	07.10.2014	07.10.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
20	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о размещении ценных бумаг Эмитента серии БО-4»	07.10.2014	07.10.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
21	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о размещении ценных бумаг Эмитента серии БО-5»	07.10.2014	07.10.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
22	«Сведения об этапах процедуры	07.10.2014	07.10.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/">www.e-disclosure.ru/portal/</a>

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	2	3	4	5
	эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о размещении ценных Эмитента серии БО-6»			company.aspx?id= 27912
23	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о выпуске ценных бумаг Эмитента серии БО-1»	23.10.2014	22.10.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
24	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о выпуске ценных бумаг Эмитента серии БО-2»	23.10.2014	22.10.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
25	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о выпуске ценных бумаг Эмитента серии БО-3»	23.10.2014	22.10.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
26	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о выпуске ценных бумаг Эмитента серии БО-4»	23.10.2014	22.10.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
27	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о выпуске ценных бумаг Эмитента серии БО-5»	23.10.2014	22.10.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
28	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О принятии решения о выпуске ценных бумаг Эмитента серии БО-6»	23.10.2014	22.10.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
29	«О раскрытии Эмитентом ежеквартального отчета за 3 квартал 2014 года»	14.11.2014	14.11.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
30	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О присвоении выпуску эмиссионных ценных бумаг серии БО-01 идентификационного номера»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
31	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О присвоении выпуску эмиссионных ценных бумаг серии БО-02 идентификационного номера»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
32	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О присвоении выпуску эмиссионных ценных бумаг	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	2	3	4	5
	серии БО-03 идентификационного номера»			
33	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О присвоении выпуску эмиссионных ценных бумаг серии БО-04 идентификационного номера»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
34	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О присвоении выпуску эмиссионных ценных бумаг серии БО-05 идентификационного номера»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
35	«Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» «О присвоении выпуску эмиссионных ценных бумаг серии БО-06 идентификационного номера»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
36	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг серии БО-1»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
37	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг серии БО-2»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
38	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг серии БО-3»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
39	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг серии БО-4»	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912
40	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных	17.12.2014	16.12.2014	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 27912

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1	2	3	4	5
	бумаг серии БО-5»			
41	«О включении, эмиссионных ценных бумаг Эмитента в список ценных бумаг, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг серии БО-6»	17.12.2014	16.12.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>
42	«Сведения, оказывающие, по мнению, Эмитента, существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг» «Сообщение о порядке доступа к инсайдерской информации, (решения о выпуске облигаций серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06), содержащейся в документе лица, являющегося инсайдером.	17.12.2014	17.12.2014	<a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912">www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912</a>

## 7. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Основные финансово-экономические показатели отчетного года по видам деятельности в сопоставлении с годом, предшествующим отчетному; основные показатели бухгалтерской отчетности общества, подготовленной в соответствии с российским законодательством.

Признаки несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации у ООО «Газпром капитал» отсутствуют.

### 7.1. Анализ эффективности деятельности

#### 7.1.1. Горизонтальный анализ баланса (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12 2014 г.	На 31.12 2013 г.	рост	Прирост (%)
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Нематериальные активы	1110	0	25	(25)	(100)
Результаты исследований и разработок	1120	-	-		
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-		
Материальные поисковые активы	1140	-	-		

Наименование показателя	Код	На 31.12 2014 г.	На 31.12 2013 г.	рост	Прирост (%)
Основные средства	1150	-	-		
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-		
Финансовые вложения	1170	30 002 204	30 002 204	0	0
Отложенные налоговые активы	1180	125	47	78	62
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-		
Итого по разделу I	1100	30 002 329	30 002 276	53	0,018
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Запасы	1210	-	-		
в том числе:					
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-		
Дебиторская задолженность	1230	842 746	836 015	6 731	78
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 868 589	1 870 089	(1 500)	- 0,08
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 609	2 776	5 833	67,8
Прочие оборотные активы	1260	19	0	19	100
Итого по разделу II	1200	2 719 963	2 708 880	11 083	0,41
<b>БАЛАНС</b>	1600	32 722 292	32 711 156	11 136	0,03

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	рост	Прирост (%)
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 868 590	1 868 590	0	0
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 700	1 700	0	0
Резервный капитал	1360	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	30 687	18 959	11 728	37,7

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	рост	Прирост (%)
Итого по разделу III	1300	1 901 222	1 889 249	11 973	0,63
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
Заемные средства	1410	30 000 000	30 009 450	(9 450)	(0,03)
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-		
Оценочные обязательства	1430	-	-		
Прочие обязательства	1450	-	-		
Итого по разделу IV	1400	30 000 000	30 009 450	(9 450)	(0,03)
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
Заемные средства	1510	816 133	810 806	5 327	0,65
Кредиторская задолженность	1520	4 314	1 137	3 177	73,64
Доходы будущих периодов	1530	-	-		
Оценочные обязательства	1540	623	514	109	17,5
Прочие обязательства	1550	-	-		
Итого по разделу V	1500	821 070	812 457	8 613	1,05
<b>БАЛАНС</b>	1700	32 722 292	32 711 156	10 965	0,03

Таким образом, по состоянию на 31.12.2014 г. отмечается улучшение финансового положения ООО «Газпром капитал».

### 7.1.2. Вертикальный анализ баланса (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.		На 31.12.2013 г.		Изменение уд. веса за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
<b>АКТИВ</b>						
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Нематериальные активы	1110	0	0	0	0	0
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-	-	-
Основные средства	1150	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.		На 31.12.2013 г.		Изменение уд. веса за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-	-	-
Финансовые вложения	1170	30 002 204	91,7	30 002 204	92	(0,3)
Отложенные налоговые активы	1180	125	0	47	0	0-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-	-	-
Итого по разделу I	1100	30 002 329	91,7	30 002 276	92	(0,3)
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Запасы	1210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	1230	842 746	2,6	836 015	3	(0,4)
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 868 589	5,7	1 870 089	6	(0,3)
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 609	0,03	2 776	0,01	0,02
Прочие оборотные активы	1260	19	0	0	0	0
Итого по разделу II	1200	2 719 963	8,3	2 708 880	8	0.3
<b>БАЛАНС</b>	1600	32 722 292	100	32 711 156	100	-

Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.		На 31.12.2013 г.		Изменение уд. веса за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
<b>ПАССИВ</b>						
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 868 590	5,7	1 868 590	6	(0,3)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 700	0,005	1 700	0,005	-0,085
Резервный капитал	1360	245	0,001	0	0	0,001
Нераспределенная прибыль (непокрытый)	1370	30 516	0,09	18 959	0,06	0,03

Наименование показателя	Код	На 31.12.2014 г.		На 31.12.2013 г.		Изменение уд. вес за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
убыток)						
Итого по разделу III	1300	1 901 222	5,8	1 889 249	6	(0,2)
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Заемные средства	1410	30 000 000	91,7	30 009 450	92	(0,3)
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-	-	-
Оценочные обязательства	1430					
Прочие обязательства	1450	-	-	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	30 000 000	91,7	30 009 450	92	(0,3)
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Заемные средства	1510	816 133	2,5	810 806	2	0,5
Кредиторская задолженность	1520	4 314	0,013	1 137	0,003	0,1
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	623	0,0019	514	0,0016	0,0003
Прочие обязательства	1550	-	-	-	-	-
Итого по разделу V	1500	821 070	2,5	812 457	2,4	0,1
<b>БАЛАНС</b>	1700	32 722 292	100	32 711 156	100	-

В структуре баланса ООО «Газпром капитал» по состоянию на 31.12.2014 года по сравнению со структурой, сложившейся на 31.12.2013 года, существенных изменений не произошло.

## 7.2. Абсолютные показатели финансовой устойчивости (тыс. руб.)

№№ п.п.	Показатели	код	На конец периода	на начало периода	Изменение за период
1	Источники формирования собственных средств (капитал, резервы)	1300	1 901 222	1 889 249	11 802
2	Внеоборотные активы	1100	30 002 329	30 002 276	53
3	Наличие собственных оборотных средств (п. 1-п.2)	1300-1100	(28 101 107)	(28 113 027)	(11 920)
4	Долгосрочные кредиты и займы	1400	30 000 000	30 009 450	(9 450)
5	Наличие собственных и долгосрочных источников формирования оборотных средств (п. 3 + п.4)		1 898 893	1 896 423	2 470
6	Краткосрочные кредиты и займы	1500	821 070	812 457	8 613
7	Общая величина основных источников запасов (п.5 + п.6)		2 719 963	2 708 880	11 083

№№ п.п.	Показатели	код	На конец периода	на начало периода	Изменение за период
8	Запасы	1210	0	0	0
9	Излишек (недосток) собственных оборотных средств (п. 3 - п.8)		(28 101 107)	(28 113 027)	(11 920)
10	Излишек (недосток) собственных и долгосрочных заемных источников (п. 5 - п.8)		1 898 893	1 896 423	2 470
11	Излишек (недосток) общей величины основных источников финансирования запасов (п. 7 - п.8)		2 719 963	2 708 880	11 083

### 7.3. Относительные показатели финансовой устойчивости

№№ п.п.	Показатели	формула	На конец периода	на начало периода	Изменение за период
1	Коэффициент финансовой независимости	Стр.1300/стр.1700	0,058	0,058	0
2	Коэффициент самофинансирования	Стр.1300/ (стр.1400+ стр.1500)	0,062	0,061	0,001
3	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	(Стр.1300- стр.1100)/стр.1200	-11,067	- 10,370	-0,697
4	Коэффициент маневренности	(стр.1300 - стр.1100) / (стр.1300)	-15,833	- 14,881	-0,952
5	Коэффициент финансовой напряженности	(стр.1400 +стр.1500)/ стр.1700)	0,942	0,942	0
6	Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов	Стр.1200/стр.1100	0,085	0,090	-0,005
7	Коэффициент имущества производственного назначения	Стр.1100/стр.1600	0,978	0,917	0,061

Рассчитанные значения аналитических показателей связаны с особенностями текущей деятельности Общества – отсутствием производственной деятельности и наличием финансовой деятельности. Как показали проведенные аналитические процедуры, основным источником финансирования

ООО «Газпром капитал» являются привлеченные средства, что, в свою очередь, отвечает уставным задачам Общества.

#### 7.4. Платежеспособность и активность

Показатель	№№ п.п.	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за год
Краткосрочные финансовые вложения	КФВ	Стр.1240	1 868 589,00	1 870 089	-1 500
Денежные средства	ДС	Стр.1250	8 609,00	2 776	5 833
Средства, имеющие абсолютную ликвидность	САЛ	КВФ +ДС	1 877 198,00	1 872 865	4 333
Быстрореализуемые активы	БРА	Стр.1230	842 575,00	836 015,00	6 560
<i>Средства, имеющие высокую ликвидность</i>	СВЛ	САЛ + БРА	2 719 773,00	2 708 880	10 893
Запасы	З	Стр.1210	0,00	0,00	0,00
НДС по приобретенным ценностям	Н	Стр.1220	0,00	0,00	0,00
<i>Медленно реализуемые активы</i>	МРА	З + Н	0,00	0,00	0,00
Источники основных и оборотных средств (итог баланса)	Б	Стр.1600	32 722 292,00	32 711 156	11 136
Внеоборотные активы (Итог р. I)	ВА	Стр.1100	30 002 329,00	30 002 276	53
Оборотные активы (Итог р. II)	ОА	Стр.1200	2 719 963,00	2 708 880	11 083

Показатель	№№ п.п.	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за год
Капитал и резервы (Итог р.III)	К	Стр.1300	1 901 222,00	1 889 249	11 973
Доходы будущих периодов	В	Стр.1530	0,00	0,00	0,00
Резервы предстоящих платежей	Р	Стр.1540	623,00	514,00	109
Краткосрочные обязательства	КО	Стр.1500	821 070,00	812 457,00	8 613
Авансы на период более 12 месяцев, отраженные в составе краткосрочных обязательств	АД		0,00	0,00	0,00
Краткосрочные обязательства очищенные	КОО	КО-В-АД-Р	820 447,00	811 943,00	8 504
Собственный капитал и резервы	СК	К+В+Р	1 901 845,00	1 889 763	11 082
Коэффициент абсолютной ликвидности	КАБ	САЛ/КОО	2,29	2,31	-0,02
Коэффициент критической оценки	ККО	СВЛ/КОО	3,31	3,34	-0,03
Коэффициент текущей ликвидности	КТЛ	ОА/КОО	3,32	3,34	-0,02
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	КОС	(К-ВА)/ОА	(10,33)	(10,38)	0,05
Коэффициент финансовой независимости	КФН	СК/Б	0,06	0,58	0,02

Показатель	№№ п.п.	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за год
Коэффициент финансовой независимости в отношении производственной деятельности	КФНП	СК/МРА	н/п	н/п	н/п

Изменения в составе аналитических показателей связаны с осуществлением Обществом финансовой деятельности по привлечению и возврату заемных средств.

Наименование показателя	Значение коэффициента	
	Конец года	Начало года
Коэффициент абсолютной ликвидности	2,29	2,31
Коэффициент критической оценки	3,31	3,34
Коэффициент текущей ликвидности	3,32	3,34
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	(10,33)	(10,38)
Коэффициент финансовой независимости	0,6	0,58
Коэффициент финансовой независимости в отношении производственной деятельности	н/п	н/п
<b>Сумма баллов</b>	-	-

### 7.5. Анализ динамики прибыли

Наименование показателей	Абсолютные величины			Удельный вес от выручки		
	за 2014 год	за 2013 год	Отклонение	за отчетный год	за предыдущий год	Отклонение
1. Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг (стр.2110 Ф2)	0	0	0,00	-	-	-
2. Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (стр.2120 Ф2)	0	0	0,00	-	-	-
3. Валовая прибыль (стр.2100 Ф2)	0	0	0,00	-	-	-
4. Коммерческие расходы (стр.2210 Ф2)	0	0	0,00	-	-	-
5. Управленческие расходы (стр.2220 Ф2)	10 680	8 332	2 348,00	-	-	-
6. Прибыль (убыток) от продаж (стр.2200 Ф2)	10 680	8 332	2 348,00	-	-	-
7. Проценты к получению (стр.2320 Ф2)	2 288 304	1 962 024	362 280,00	-	-	-
8. Проценты к уплате (стр.2330 Ф2)	2 257 750	1 936 556	321 194,00	-	-	-
9. Доходы от участия в других организациях (стр.2310 Ф2)	823	0	823,00	-	-	-

Наименование показателей	Абсолютные величины			Удельный вес от выручки		
	за 2014 год	за 2013 год	Отклонение	за отчетный год	за предыдущий год	Отклонение
10. Прочие доходы (стр.2340 Ф2)	176	5	171,00	-	-	-
11. Прочие расходы (стр.2350 Ф2)	4 762	10 999	-6 237,00	-	-	-
12. Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.2300 Ф2)	16 111	6 142	9 969,00	-	-	-
13. Налог на прибыль и иные обязательные платежи (с учетом влияния ОНА (стр.1180) и ОНО (стр.1420))	3 159	1 240	1 919,00	-	-	-
14. Чистая прибыль (с учетом перераспределения)	13 201	4 906	8 124,00	-	-	-

Таким образом, чистая прибыль, полученная в 2014 г., образована за счет финансовой деятельности Общества.

### 7.6. Анализ рентабельности

№№ п.п.	Показатели	Код	За 2014 год (тыс. руб.)	За 2013 год (тыс. руб.)	Изменение за год	
					абсолютное	относительное
1.1	Выручка от реализации	2110	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Полная себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов)	-	10 680,00	8 332,00	2 348,00	21,99
1.3	Прибыль от продаж	2200	10 680,00	8 332,00	2 348,00	21,99
1.4	Прибыль до налогообложения	2300	16 111,00	6 142,00	9 969,00	61,88
1.5	Чистая прибыль	2400	13 030,00	4 906,00	8 124,00	62,35
1.6	Средняя стоимость основных средств	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Средняя стоимость внеоборотных активов	-	30 002 302,50	15 001 180,50	15 001 122,00	50,00
1.8	Средняя стоимость оборотных активов	-	2 714 421,50	2 299 328,50	415 093,00	15,29
1.9	Средняя стоимость материально-производственных запасов	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.10	Средняя стоимость активов 1600	-	32 716 724,00	17 300 466,50	15 416 257,50	47,12
1.11	Средняя стоимость собственного капитала 1300	-	1 895 235,50	1 886 796,00	8 439,50	0,45
2.1	Рентабельность реализованной продукции (п. 1.3 / п. 1.2)	-	1,00	1,00	0,00	0,00
2.2	Рентабельность производства (п. 1.4 / (п. 1.6 + п. 1.9))	-	н/п	н/п	н/п	н/п
2.3	Рентабельность активов (п. 1.4 / п. 1.10)	-	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Рентабельность внеоборотных активов (п.1.4 / п. 1.7)	-	0,049 %	0,036 %	0,0137 %	-
2.5	Рентабельность оборотных активов (п.1.4 / п. 1.8)	-	0,59 %	0,27 %	0,326 %	-
2.6	Рентабельность собственного капитала (п. 1.5 / п. 1.11)	-	0,70 %	0,26 %	0,437 %	-

№№ п.п.	Показатели	Код	За 2014 год (тыс. руб.)	За 2013 год (тыс. руб.)	Изменение за год	
					абсолютное	относительное
2.7	Рентабельность продаж (п.1.4 / п. 1.1)		0,05 %	0,04 %	0,0137 %	-

## 8. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В соответствии с уставом ООО «Газпром капитал» основным видом деятельности Общества является капиталовложения в ценные бумаги.

Научно - исследовательские и опытно - конструкторские работы ООО «Газпром капитал» не осуществляются.

## 9. ПЕРСОНАЛ

### 9.1. Численность, состав, движение и обучение работников

Таблица № 90

#### Численность, состав, движение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.	2014 г.
1	Численность работающих на 31.12	чел.	6	7
2	Численность принятых работников	чел.	0	1
3	Численность уволенных работников	чел.	0	0
4	Укомплектованность штата	%	54	69
5	Оборот по выбытию	%	0	0
6	Коэффициент восполнения кадров	%	0	0
7	Сменяемость	%	0	0
8	Текучесть	%	0	0
9	Средний возраст работников	годы	39	41
1	Назначено на руководящие должности всего,	чел.	1	0
1	в том числе из резерва	чел.	0	0

#### Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.	
			СЦП	факт	СЦП	факт
1.	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год всего,	%		0		0
2.	в том числе по категориям персонала:					
3.	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%		0		0
4.	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	%		0		0
5.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года всего,	час.		0		0
6.	в том числе по категориям персонала:					
7.	руководители, специалисты и другие служащие	час.		0		0
8.	рабочие	час.		0		0

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.		2014 г.	
			план	факт	план	факт
1.	Прошли обязательное обучение всего,	чел.	0	0	0	0
2.	в том числе:					
3.	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	0	0	0	0
4.	рабочие	чел.	0	0	0	0
5.	Затраты на обязательное обучение всего	тыс. руб.	0	0	0	0
6.	Прошли целевое (опережающее) обучение всего					
7.	в том числе:					
8.	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	0	0	0	0
9.	рабочие	чел.	0	0	0	0
10.	Затраты на целевое (опережающее) обучение всего	тыс. руб.	0	0	0	0
11.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) всего,	чел.	0	0	0	0
12.	в том числе					
13.	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	0	0	0	0
14.	рабочие	чел.	0	0	0	0
15.	Затраты на периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков) всего	тыс. руб.	0	0	0	0
16.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	0	0	0	0
17.	Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки, обучения вторым (смежным) профессиям и повышения квалификации	чел.	0	0	0	0

*Примечание. Под плановыми понимаются показатели, согласованные ДУП при формировании в установленном порядке лимита затрат по статье «Услуги по подготовке кадров» на планируемый год, с учетом проведенных в течение года корректировок плановых показателей, согласованных с ДУП.*

### Показатели взаимодействия с вузами

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2013 г.	2014 г.	
			факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	0	0	0
	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	0	0	0
	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	0	0	0
4.	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.	0	0	0
	в том числе				
	магистров, обучающихся в опорных вузах	чел.	0	0	0
	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений	чел.	0	0	0

## Штатная и нормативная численность

## работников

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Нормативная численность, ед.			Штатная численность, ед.			Отклонение (штатной от нормативной)		
		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего (гр.6-гр.3)	в том числе	
			служащие	рабочие		служащие	рабочие		служащие (гр.7-гр.4)	рабочие (гр.8-гр.5)
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12
	<b>Всего,</b>				<b>13</b>	<b>13</b>	<b>0</b>			
	в том числе									
1.1.	Администрация Общества				13	13	0			
1.2.	Службы при администрации	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Филиалы	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 10. Оплата труда

## 10.1. Анализ изменений среднемесячной заработной платы

(с учетом выплат районных коэффициентов и северных надбавок)

Наименование показателей	Всего по организации			в т. ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Базовой единой тарифной сетки)		
	2013	2014	Отклонение, % ((гр3-гр2)/гр 2*100)	2013	2014	Отклонение, % ((гр6-гр5)/гр 5*100)
1	2	3	4	5	6	7
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	471	498	5,73			
в том числе, среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб.						
<i>Справочно:</i>						
Фонд начисленной заработной платы работникам, тыс. руб.	5 646	5 976	5,84			
Среднесписочная численность работников списочного состава, чел.	2	3	50			

## 11. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Сведения о достижении целей ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности.

## 11.1. Охрана труда

## 11.1.1 Несчастные случаи на производстве

Краткое описание происшедших за отчетный период несчастных случаев на производстве, разработка и исполнение мероприятий по результатам их расследования.

Таблица № 97

**Количество несчастных случаев за 2010-2014 гг.**

Категория несчастных случаев / период	2010	2011	2012	2013	2014
Легкие несчастные случаи	-	-	-	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-

### 11.1.2. Организация и проведение проверок

Проверки, в отношении общества внешними надзорными (контрольными) органами не проводились.

### 11.1.3. Промышленная и пожарная безопасность

Аварий и инцидентов в отчетном году не было.

## 12. Анализ эффективности налогообложения

Анализ динамики начисленных / уплаченных налогов по сравнению с предыдущим годом (по бюджетам и видам налогов), причины роста / снижения налоговой нагрузки.

### 12.1. Сведения о начисленных налогах за 2013–2014 гг.\*

*тыс. руб.*

Налоги	2014 г.				2013 г.				Отклонение****	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр1- гр.6)	% (гр1- гр.6)/г р6х100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Акциз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (не КГН)	-	-	-	-	1 240	124	1116	-	-1 240	0,01
НДПИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Земельный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Водный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого начислено										
Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН**	3 085	308	2 777	-	-	X	X	X	3 085	0,01
Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН	2 914	308	2 606	-	-	X	X	X	2 914	0,01

Налоги	2014 г.				2013 г.				Отклонение****	
	Начислено всего	В том числе по бюджетам			Начислено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр1- гр.6)	% (гр1- гр.6)/г рбх100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ответственному участнику КГН***										

С 2014г. ООО «Газпром Капитал» является участником КГН, в связи с этим образовались отклонения по налогу на прибыль.

Примечание.

В отчетном периоде ООО «Газпром капитал» не являлось плательщиком НДС в связи с отсутствием выручки;

ООО «Газпром капитал» не являлось плательщиком акцизов в связи с тем, что Общество не осуществляет операции с товарами облагаемыми акцизами;

ООО «Газпром капитал» не является плательщиком НДС, в связи с тем, что не осуществляет добычу полезных ископаемых;

ООО «Газпром капитал» не является плательщиком транспортного налога в связи с отсутствием на балансе Общества автотранспорта;

ООО «Газпром капитал» не является плательщиком земельного налога, в связи с тем, что Общество не является владельцем или пользователем земельных участков;

ООО «Газпром капитал» не является плательщиком водного налога, так как Общество не является водопользователем.

В соответствии со спецификой деятельности ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» при составлении бухгалтерской отчетности себестоимость не раскрывается, так как Общество не имеет расходов по проданным товарам, продукции работам и услугам. В ходе осуществления основной деятельности Общество 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 ООО Газпром капитал». Для целей расчета показателей финансово-экономической деятельности Себестоимость представляет собой сумму строк 2120 и 2330 формы по ОКУД 0710002 бухгалтерского баланса.

## 12.2. Сведения об уплаченных налогах за 2013–2014 годы

тыс. руб.

Налоги	2014 г.				2013 г.				Отклонение	
	Уплачено всего	В том числе по бюджетам			Уплачено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр1- гр.6)	% (гр1- гр.6)/г рбх100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Акциз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (не КГН)	-	-	-	-	1 240	124	1 116	-	-1 240	0,01
НДСПИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на имущество	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Транспортный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Земельный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Водный налог	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого уплачено	-	-	-	-	1 240	124	1 116	-	-	-

Налоги	2014 г.				2013 г.			Отклонение		
	Уплачено всего	В том числе по бюджетам			Уплачено всего	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр1-гр.6)	% (гр1-гр.6)/гр.6х100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Справочно: налог на прибыль участника КГН	4 105	403	3 702			X	X	X	4 105	0,01

### 12.3. Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов за 2014 г.

тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую базу, всего</b>	<b>0</b>	
	<b>в том числе:</b>	<b>0</b>	
<b>1.1</b>	<b>Расходы, не принимаемые для целей налогообложения</b>	<b>0</b>	
<b>1.1.1</b>	<b>В части, превышающей законодательно установленные нормы</b>	<b>0</b>	
1.1.1.1	Отчисления в негосударственный пенсионный фонд	0	
1.1.1.1.1	Взносы на негосударственное пенсионное обеспечение	0	
...	...		
1.1.1.2	Расходы по вахтовым поселкам	0	
1.1.1.2.1	Сверхнормативные расходы на содержание вахтовых поселков	0	
...	...		
1.1.1.3	Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы	0	
1.1.1.3.1	Отчисления и сборы, связанные с превышением нормативов (перечислить)	0	
1.1.1.3.2	Прочие расходы сверх норм (перечислить)	0	
...	...		
<b>1.1.2</b>	<b>В части расходов социального характера</b>	<b>0</b>	
1.1.2.1	Льготы и пособия работникам и пенсионерам	0	
1.1.2.1.1	Льготы и компенсации работникам (перечислить)	0	
1.1.2.1.2	Выплаты и льготы пенсионерам (перечислить)	0	
1.1.2.1.3	Льготный проезд	0	
...	...		
1.1.2.2	Материальная помощь работникам	0	
1.1.2.3	Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий (перечислить)	0	
1.1.2.4	Отчисления профсоюзным организациям	0	
1.1.2.5	Прочие расходы социального характера	0	
1.1.2.5.1	Приобретение путевок	0	
1.1.2.5.2	Медицинское обслуживание	0	
1.1.2.5.3	Единовременное пособие молодым специалистам	0	
1.1.2.5.4	Другие выплаты работникам (перечислить)	0	
1.1.2.5.5	Оплата обучения в ВУЗах молодых специалистов, не состоящих в штате Общества, и детей работников	0	
1.1.2.5.6	Страховые взносы по ДМС, уплаченные за работников, членов их семей, бывших работников - пенсионеров	0	
...	...		
<b>1.1.3</b>	<b>В части разниц, связанных с амортизацией</b>	<b>0</b>	
1.1.3.1	Разницы, связанные с основными средствами, амортизация по которым не принимается в целях налогообложения	0	
...	...		
<b>1.1.4</b>	<b>В части расходов, не связанных с основной деятельностью***</b>	<b>0</b>	
1.1.4.1	Безвозмездная передача активов, работ, услуг (перечислить)	0	
1.1.4.2	Благотворительность, финансовая помощь, спонсорство (перечислить основных получателей)	0	

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
1.1.4.3	Расходы на содержание объектов	0	
1.1.4.3.1	Расходы по торговому обслуживанию (расходы по содержанию объектов, услуги сторонних организаций и т.д. - перечислить)	0	
1.1.4.3.2	Расходы по содержанию спортивных сооружений	0	
1.1.4.3.3	Расходы студий телевидения и радиовещания, расходы по выпуску газет	0	
...	...		
1.1.4.4	Юридические, консультационные, информационно-вычислительные и др. услуги сторонних организаций	0	
1.1.4.4.1	Услуги информационно - консультационные, маркетинговые (перечислить содержание конкретных услуг)	0	
...	...		
1.1.4.5	Прочие выплаты, премии, вознаграждения	0	
1.1.4.5.1	Добровольные членские взносы в общественные организации	0	
1.1.4.5.2	Расходы по содержанию объектов государственной социальной сферы (перечислить объекты)	0	
1.1.4.5.3	Командировочные расходы, не связанные с основной деятельностью (оплата по среднему заработку, проезд, суточные, проживание)	0	
1.1.4.5.4	Аренда объектов (перечислить объекты)	0	
1.1.4.5.5	Поддержка социальных программ (перечислить программы)	0	
1.1.4.5.6	Подписка на периодические издания	0	
1.1.4.5.7	Подарки, представительские расходы	0	
1.1.4.5.8	Расходы на сувенирную продукцию, на изготовление печатной продукции (календари, открытки и т.д.)	0	
1.1.4.5.9	Расходы на медосмотры профилактические, не являющиеся обязательными для работников	0	
1.1.4.5.10	Расходы по благоустройству	0	
1.1.4.5.11	Расходы по договорам на ТВ, радио, услуги связи	0	
1.1.4.5.12	Расходы по регистрации имущества (перечислить объекты)	0	
1.1.4.5.13	Расходы на ГМЦ	0	
1.1.4.5.14	Расходы на экипировку, оружие	0	
1.1.4.5.15	Расходы на детские новогодние подарки	0	
1.1.4.5.16	Расходы по имуществу, предоставленному в безвозмездное пользование	0	
1.1.4.5.17	Транспортные расходы	0	
1.1.4.5.18	Судебные расходы	0	
1.1.4.5.19	Прочие расходы (перечислить)	0	
...	...		
<b>1.2</b>	<b>Убытки, не принимаемые для целей налогообложения</b>	<b>0</b>	
1.2.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	0	
...	...		
<b>1.3</b>	<b>Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету</b>	<b>0</b>	
...	...		
<b>1.4</b>	<b>Прочие разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль</b>	<b>0</b>	
1.4.1	Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	0	
1.4.1.1	НДС, не включаемый в состав расходов в соответствии с п. 1 ст. 170 НК РФ	0	
1.4.1.2	Сборы, отчисления, не учитываемые для целей налогообложения	0	
...	...	0	
1.4.2	Разницы по оценочным обязательствам	0	
1.4.2.1	Оценочные обязательства по выплате единовременного пособия при выходе на пенсию	0	
1.4.2.2	Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	0	
1.4.2.3	Оценочные обязательства по отпускам	78	
1.4.3	Прочие разницы	0	
1.4.3.1	Разница в остаточной стоимости при реализации ОС	0	
...	...	0	

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
<b>2</b>	<b>Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую базу, всего</b>	0	
	<b>в том числе:</b>		
<b>2.1</b>	<b>Доходы, не принимаемые для целей налогообложения</b>	<b>0</b>	
2.1.1	Доход от участия в других организациях, по которым налог удержан налоговым агентом	0	
2.1.2	Прочие доходы, не принимаемые для целей налогообложения	0	
2.1.2.1	Возврат излишне взысканных налогов, пени, штрафов	0	
2.1.2.2	Возмещение вреда предприятию	0	
2.1.2.3	Прочие не учитываемые доходы (перечислить)		
...	...		
<b>2.2</b>	<b>Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету</b>	0	
...	...		
<b>2.3</b>	<b>Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль</b>	0	
2.3.1	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	0	
2.3.2	Разницы по оценочным обязательствам	0	
2.3.2.1	Восстановление неиспользованного оценочного обязательства по выплате единовременного пособия при выходе на пенсию	0	
...	...		

*Примечание.*

*В таблице приведен примерный перечень расходов/доходов, который может быть изменен обществом (организацией). В случае отсутствия разниц по какой-либо из перечисленных строк таблицы, прочерки не ставятся, а соответствующая строка удаляется. В случае наличия разниц, не предусмотренных в таблице, вводятся дополнительные строки в соответствующем разделе.*

*В графе 4 причины отклонений между данными налогового и бухгалтерского учета указываются путем проставления цифровых кодов:*

*1– ненадлежащее оформление первичных документов или их отсутствие;*

*2– ненадлежащее оформление договорных отношений или их отсутствие;*

*3– отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода;*

*4– иные причины (при проставлении кода 4 указать конкретные причины отклонений).*

*В графе 4 указываются расходы, не связанные с осуществлением деятельности, направленной на получение дохода.*

Динамика коэффициента налоговой нагрузки в 2013–2014 гг. Факторы, повлиявшие на изменение коэффициента за отчетный период по сравнению с предыдущим годом, пояснение причин изменения.

## 12.4. Расчет коэффициента налоговой нагрузки

*тыс. руб.*

№	Показатели	2014 г.	2013 г.	Отклонение <i>гр. 3 – гр. 4</i>	Темп прироста, % <i>(гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100</i>
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка нетто <i>(стр. 2110 Отчета о финансовых результатах, форма по ОКУД 0710002)</i>	2 288 304	1 962 028	326 276	14,26
2.	Сумма уплаченных налогов	3 159	1 240	1 919	60,75
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % <i>(стр.2/стр.1x100)</i>	0,14	0,07	0,59	

*Примечание.*

*По строке 2 сумма показателей графы 2 «Уплачено всего» по строкам «Итого уплачено» и «Справочно: налог на прибыль участника КГН» табл. № 109.*

### 13. Сведения о наличии векселей в кассе

На балансе ООО «Газпром капитал» векселя не числятся

### 14. Анализ задолженности

#### 14.1. Сведения о дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность ООО «Газпром капитал» по состоянию на 31.12.2014 составила 842 746 тыс. рублей. из них:

- задолженность ОАО «Газпром» (проценты по предоставленному займу) составили 840 984 тыс. руб.;
- переплата в бюджет и внебюджетные фонды составила 215 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «СОГАЗ» 22 тыс. руб.

Вся задолженность реальна к погашению, просроченная задолженность или задолженность, по которой истек срок исковой давности, отсутствует.

#### 14.2. Сведения о кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность, ООО «Газпром капитал» по состоянию на 31.12.2014 составила 4 314 тыс. руб., в том числе:

Задолженность перед ЗАО «ФБ ММВБ» 3 990 тыс. руб.;

Задолженность перед контрагентами 324 тыс. руб.

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5=гр.4-гр.3)	Причины роста (снижения)
		31.12.2013	31.12.2014		
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Дебиторская задолженность</b>	836 015	842 746	6 731	-
	в том числе	-	-	-	-
1.1.	Основная деятельность	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
	Задолженность ОАО «Газпром» (за газ, ТТР, хранение и т.д.)	-	-	-	-
	Дебиторская задолженность сторонних покупателей и заказчиков	-	-	-	-
	Авансы выданные	-	-	-	-
	Прочая задолженность	-	-	-	-
	в том числе по видам задолженности	-	-	-	-
1.2.	Инвестиционный договор ОАО «Газпром»	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
	задолженность ОАО «Газпром»	833 560	840 984	7 424	-
	задолженность сторонних контрагентов	2 455	1 762	693	-
2.	<b>Кредиторская задолженность</b>	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
2.1.	Основная деятельность	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед ОАО «Газпром») – всего	1 137	4 314	-	-
	в том числе по статьям Платежного баланса	-	-	-	-
	Капремонт внешними подрядчиками (без МТР поставки заказчика)	-	-	-	-

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (гр.5=гр.4-гр.3)	Причины роста (снижения)
		31.12.2013	31.12.2014		
1	2	3	4	5	6
	Арендная плата	-	10	-	-
	Теплоэнергоснабжение	-	-	-	-
	Газ на собственные нужды	-	-	-	-
	Диагностика газопровода	-	-	-	-
	МТР на технологические нужды и капремонт	-	-	-	-
	в том числе: углеводородная продукция	-	-	-	-
	ГРП	-	-	-	-
	Услуги транспорта	-	-	-	-
	Связь	5	3	-	-
	Лизинговые платежи	-	-	-	-
	Страхование (без НПФ)	-	-	-	-
	Прочие эксплуатационные и внереализационные расходы	-	-	-	-
	Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия	-	-	-	-
2.1.2.	Задолженность перед ОАО «Газпром» (за аренду газопроводов, газ на собственные нужды и т.д.)	-	-	-	-
	в т.ч. аренда газопроводов	-	-	-	-
	газ на собственные нужды	-	-	-	-
	углеводородная продукция	-	-	-	-
	Пени, штрафы	-	-	-	-
	Прочая задолженность	-	-	-	-
2.2.	Инвестиционный договор ОАО «Газпром»	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-
	задолженность перед ОАО «Газпром»	-	0	-	-
	задолженность перед сторонними контрагентами	1 137	4 301	-	-

## 15. Дивидендная политика общества

Начисление и выплата дивидендов осуществляется на основании решения единственного участника Общества.

По итогам 2013 года Обществом были начислены и выплачены единственному участнику дивиденды в размере 1 228 тыс. руб.

## 16. Анализ использования нераспределенной прибыли прошлых лет

### 16.1. Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

тыс. руб.

№	Показатель	Прибыль/убыток отчетного года Счет 8410 / (99)	Прибыль предыдущего года к утверждению Счет 8420	Нераспределенная прибыль/убыток прошлых лет			Итого прибыль (убыток)	Счет 8440
				Счет 8431	Счет 8432	Счет 8433		
1.	Сальдо на начало отчетного периода	13 021	4 906	0	0	0	13 201	0
2.	Изменения в связи с переоценкой ОС	0	0	0	0	0	0	0
3.	Другие изменения вступительного сальдо	0	0	0	0	0	0	0

4.	Сальдо после изменения	13 201	4 906	0	0	0	0	0
5.	Результат производственно-хозяйственной деятельности	13 201	4 906	0	0	0	0	0
6.	Перенос со счета 8310	-		-	-	-	-	-
7.	Использовано в отчетном периоде	-		-	-	-	-	-
8.	в т.ч. в качестве финансового обеспечения производственного развития	-	-	-	-	-	-	-
9.	Результат рассмотрения участниками		4 906					
	в том числе:							
10.	годовые дивиденды		1 228					
11.	отчисления в Резервный капитал		245					
12.	закрытие на нераспредел. прибыль/убыток прошлых лет		0					
13.	Покрытие убытков из средств:		0					
14.	счета 80		0					
15.	счета 82		0					
16.	счета 83		0					
17.	Изменения в связи с выбытием ОС		0					
18.	Другие изменения		0					
19.	Сальдо на конец отчетного периода		3 433					

### **17. Анализ осуществленных обществом финансовых вложений, предоставленных и выданных займов**

В отчетном периоде ООО «Газпром капитал» не осуществляло получение и предоставление займов.

### **18. Управление имуществом**

В 2014 году ООО «Газпром капитал» арендовало у ОАО «Газпром нежилое помещение общей площадью 30 кв. м. для размещения офиса.

### **19. Объекты долгосрочных вложений**

В 2013 году ООО «Газпром капитал» приобрело долю в Gazprom Holding Coöperatie U.A. (21.06.2013) Нидерланды, Уставный капитал объекта вложения 17 638 евро размер доли ООО «Газпром капитал» 0,00028%50 000 ЕВРО (2 204 тыс. руб.), доля ОАО "Газпром" 99,99972%.



<b>Всего</b>	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
<b>ИТОГО</b>	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x

## **20. Социальная сфера и инфраструктура**

ООО «Газпром капитал» объектов социальной сферы на балансе не имеет.

## **21. Реализация непрофильных активов**

ООО «Газпром капитал» непрофильных активов на балансе не имеет.

## **22. Реклама и благотворительность**

В отчетном периоде ООО «Газпром капитал» не осуществляло расходов на рекламу и благотворительность.

## **23. Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки**

В связи с тем, что Общество не имеет на балансе недвижимого имущества и земельных участков, права на них не оформлялись.

## **24. Сведения об использовании денежных средств, предоставленных в соответствии с принятыми решениями участника о внесении вклада в имущество**

В отчетном периоде предоставленные в качестве вклада в имущество денежные средства Обществом не использовались.

## **25. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества (организации)**

## **26. Информация о судебных делах, проведенных налоговых проверках**

В 2014 году ООО «Газпром капитал» не принимало участия в судебных делах. Налоговые проверки Общества в отчетном периоде не проводились.

По состоянию на 31.12.2014 дебиторская задолженность Общества составила 842 746 тыс. руб. (проценты по займу), по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличение составило 6 731 тыс. руб. Вся задолженность реальна к погашению, просроченная дебиторская задолженность отсутствует.

## **27. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг**

### **27.1. Политика ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:**

ООО «Газпром капитал» 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.

ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» в соответствии со своей инвестиционной стратегией и опытом.

Способность ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ОАО «Газпром», риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал».

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 ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:

Политика управления рисками ООО «Газпром капитал» 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.

## **27.1.1. Отраслевые риски**

### **27.1.1.1. 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:

Рос т цены <sup>1</sup>	2011	2012	2013
	15,3	7,9	14,6

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

Сценарные условия социально-экономического развития Российской Федерации, разработанные Минэкономразвития России в мае 2014 г., предусматривают следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2014-2017 гг.:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименование показателя	2014	2015	2016	2017
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	8,0	3,1	5,5	4,4

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. Альтернативные виды энергоносителей, как правило, являются биржевыми товарами, что делает возможным опосредованное определение биржевой цены на газ.

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

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;

- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия;
- пересмотр планов по строительству АЭС в связи с недавним инцидентом в Японии;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

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

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

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

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

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

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

### Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 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 разъединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром». После длительной дискуссии в Третьей директиве нашли отражение три вида вертикальной дезинтеграции.

Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам.

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

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

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

Россия подписала и долгое время применяла на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не был ратифицирован Государственной Думой. Механизм разрешения транзитных споров, предусмотренных ДЭХ, доказал свою неэффективность в ходе российско-украинского «газового кризиса» в январе 2009 г. В частности, он не был задействован ни одним договаривающимся государством ДЭХ для разрешения возникшей ситуации. 20 августа 2009 г. Россия заявила о прекращении 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 определяющим конкурентные позиции работающих на мировом нефтегазовом рынке компаний, является фактор использования технических и технологических инноваций.

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

Перспективы деятельности ОАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи, с 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 ресурсов природного газа.

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. 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 мировые рынки и, как следствие, к усилению конкуренции на газовых рынках и значительному снижению цен на газ на американском рынке. При текущих ценах на газ в США стоимость добычи сланцевого газа на большей части чисто газовых месторождений Северной Америки оказывается выше цены его реализации. Несмотря на это, за счет ожидаемого роста внутренних цен на газ в США предполагается стабилизация объемов добычи газа из сланцевых пород при дальнейшем увеличении его доли в общей структуре добычи газа. С 2016 г. планируются поставки североамериканского СПГ (проекты Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Фрипорт, Кэмерон и др.) - преимущественно на рынки стран АТР, но при этом страна останется 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 потенциала и возможностей добычи сланцевого газа ведется в Польше, Великобритании и Украине. Однако в Польше отношение к сланцевому газу стало более сдержанным после, того, как польский геологический институт на порядок понизил оценку ресурсного потенциала страны 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 Польше. В январе 2014 г. от 2 из 3 своих польских лицензий на поиски и разведку сланцевого газа также отказалась компания Eni SpA.

В Украине начало промышленной добычи сланцевого газа возможно не ранее, чем через 5 лет, в течение которых компании Shell и Chevron планировали проведение геологоразведочных работ. Однако в начале июня 2014 г. Shell заявила о приостановке бурения разведочных скважин на Юзовском участке в связи с нестабильной политической ситуацией в стране и опасениями за безопасность своего персонала, находящегося в Украине.

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). Первой полный мораторий на применение ГРП на своей территории в 2011 году ввела Франция. К настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа существуют в Германии, Нидерландах, Франции и Болгарии. 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 2016-2018 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.

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 до 100 млрд. куб. м к концу 2020 г.

Поисковые работы на сланцевый газ в Китае проводились достаточно активно в последние несколько лет. По данным Министерства земли и природных ресурсов КНР по состоянию на конец 2013 года в этой стране пробурено 285 разведочных скважин на сланцевый газ, однако полученные из этих скважин притоки газа оказались несколько более скромными, чем ожидалось ранее. 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.

Во многом по причине указанных выше ограничений большинство китайских специалистов и представителей добывающих компаний уже в настоящее время признают, что достижение целей, установленных к 2015 г., маловероятно, а значимые объемы добычи в этой стране возможны только после 2020 г.

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 сланцевого газа (около 23 трлн. куб. м). Наиболее перспективной для промышленной добычи сланцевого газа специалисты считают залежь Бака Муэрта бассейна Неукен.

В настоящее время совместно с иностранными партнерами в Аргентине выполняются геологоразведочные работы, однако в качестве их первоочередной цели обозначены менее глубоко залегающие ресурсы сланцевой нефти. Развитие работ по оценке потенциала добычи углеводородов из сланцевых залежей в Аргентине сдерживается сложным порядком ввоза необходимого оборудования и общей макроэкономической нестабильностью в стране.

Chevron уже реализует в бассейне Неукен совместный геологоразведочный проект с аргентинской компанией YPF, а в 2014 г. к освоению ресурсов бассейна Неукен также планируют приступить аргентинская Pan American Energy (совместно с CNOOC), Total и Shell.

В текущий момент оценки перспективных уровней добычи сланцевого газа в Аргентине отличаются высокой неопределенностью и низкой степенью достоверности по причине отсутствия достаточного объема геологической информации.

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 является сланцевый бассейн Купер, в котором пробурено более 10 экспериментальных скважин и 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 начало полномасштабной промышленной добычи сланцевого газа в Австралии будет 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.

По 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» совместно с Shell реализуется программа поисково-оценочных и разведочных работ на баженовской свите в Западной Сибири. Специалистами компаний проведено изучение и обобщение успешного опыта реализации проектов добычи сланцевой нефти за рубежом, определены подходы и технологии к разработке залежей баженовской свиты. В январе 2014 г. в рамках совместного пилотного проекта начато бурение первой горизонтальной оценочной скважины на Верхне-Салымском месторождении.

Таким образом, в среднесрочной перспективе поставки российского природного газа на традиционные и перспективные рынки ОАО «Газпром» останутся конкурентоспособными.

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.

### **27.1.1.2. Отраслевые риски ООО «Газпром капитал»**

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

Основными рисками, которые могут негативно сказаться на деятельности ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» своевременно и в полном объеме, что приведет к невозможности исполнения ООО «Газпром капитал» своих обязательств по Облигациям перед инвесторами.

ООО «Газпром капитал» оценивает вышеуказанные риски как умеренные. Необходимо отметить, что данные риски отчасти находятся вне контроля ООО «Газпром капитал».

В случае возникновения указанных изменений в отрасли и реализации перечисленных рисков, ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» на внешнем рынке, являются:

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

ООО «Газпром капитал» оценивает вышеуказанные риски как существенные. Данные риски оказывают влияние на общеэкономическую ситуацию и состояние финансового рынка в России и отчасти находятся вне контроля ООО «Газпром капитал».

В случае возникновения указанных изменений в отрасли и реализации перечисленных рисков, ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность ООО «Газпром капитал» и исполнение обязательств по ценным бумагам:

ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром

капитал» и приведет к снижению рентабельности, однако, значительное повышение цен представляется ООО «Газпром капитал» маловероятным. Повышение цен на услуги данных организаций существенного влияния на исполнение обязательств по ценным бумагам ООО «Газпром капитал» не окажет.

ООО «Газпром капитал» не имеет рисков, связанных с возможным изменением цен на сырье, услуги используемые ООО «Газпром капитал» в своей деятельности на внешнем рынке, поскольку ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке.

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

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

ООО «Газпром капитал» не имеет рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги ООО «Газпром капитал» на внешнем рынке, поскольку ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке.

### **27.1.2. Страновые и региональные риски**

Как и многие другие хозяйственные субъекты ООО «Газпром капитал» 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.

В случае введения международных экономических санкций в отношении России из-за Украинского кризиса существует вероятность 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 к Обществу со стороны США и Европы санкций финансового и экономического характера, 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 возрастать 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.

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 настоящее время в связи с обострением политической ситуации в Украине необходимо отметить рост риска, связанного с транзитом газа через территорию этой страны. При этом в весенне-летний сезон данный риск оценивается как незначительный в связи с сезонным снижением потребления природного газа.

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.

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.

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 Saipem на оказание услуг по обеспечению строительства.

#### 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 несущественно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

### **27.1.3. Финансовые риски**

#### **27.1.3.1. 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.

В настоящее время 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 ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал»  $R_{\text{рефин}}$  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 ООО «Газпром капитал» - достижение или

превышение определенной ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал», 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.

#### **27.1.3.2. Финансовые риски ООО «Газпром капитал»**

Описание подверженности ООО «Газпром капитал» рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью ООО «Газпром капитал» либо в связи с хеджированием, осуществляемым ООО «Газпром капитал» в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

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

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

Предполагаемые действия ООО «Газпром капитал» на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность ООО «Газпром капитал»:

Подверженность ООО «Газпром капитал» риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается ООО «Газпром капитал» как незначительная, так как все обязательства ООО «Газпром капитал» выражены в валюте Российской Федерации. В

случае изменения валютного курса совершение каких-либо действий ООО «Газпром капитал» не предполагается, поскольку валютные риски для ООО «Газпром капитал» не существенны.

ООО «Газпром капитал» подвержен риску изменения процентных ставок. В случае роста процентных ставок на российском долговом рынке, стоимость привлечения средств для ООО «Газпром капитал» может существенно возрасти.

Предполагаемые действия ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал», значение инфляции, а также предполагаемые действия ООО «Газпром капитал» по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В виду того, что ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал», что может потребовать от ООО «Газпром капитал» адекватного увеличения ставок купонов.

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

Со стороны ООО «Газпром капитал», в целях минимизации указанного риска ООО «Газпром капитал» предпримет меры для ускорения оборота денежных средств, дебиторской задолженности.

Показатели финансовой отчетности ООО «Газпром капитал», 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 ООО «Газпром капитал». Вероятность роста процентных ставок оценивается руководством ООО «Газпром капитал» как не высокая.

#### **27.1.4. Правовые риски**

##### **27.1.4.1. 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.

В отчетном периоде Президентом Российской Федерации В.В. Путиным был подписан Федеральный закон от 20.04.2014 № 81-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации», вступающий в силу (за исключением отдельных положений) с 01 июля 2014 года. Указанным Федеральным законом, направленным на сближение правил налогового и бухгалтерского учета, предусматриваются:

- отказ от учёта суммовых разниц, возникающих при заключении договоров в условных денежных единицах, при исчислении суммы налога на прибыль организаций;
- 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.

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 декларации 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).

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

1. Вступившим в силу 02.05.2014 Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 322 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Воспроизводство и использование природных ресурсов» обновлена государственная программа Российской Федерации «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

Общий объем ассигнований на реализацию мероприятий Программы из федерального бюджета составляет 594 811 295,3 тыс. рублей (ранее - 699 053 727,38 тыс. рублей).

Сроки реализации Программы - 2013 - 2020 годы.

Стратегическим приоритетом в сфере реализации Программы является обеспечение энергетически безопасного развития национальной экономики и социальной сферы и конкурентного преимущества России на мировом рынке углеводородов за счет:

- вовлечения в освоение трудноизвлекаемых запасов нефти (Абалакская, Баженовская, Доманиковская, Куонамская, Иниканская, Хадумская свиты) с годовым объемом не менее 20 млн тонн к 2020 году;

- формирования ресурсной базы углеводородов на континентальном шельфе Российской Федерации, гарантирующей энергетическую безопасность страны и устойчивое развитие топливно-энергетического комплекса в период замещения основных регионов нефтегазодобычи после 2020 года;

- обеспечения ежегодного прироста добычи из месторождений на континентальном шельфе Российской Федерации с достижением к 2030 году максимального годового уровня добычи нефти и конденсата не менее 65 млн тонн и природного газа 230 млрд куб. м, при этом уровень добычи сырья будет зависеть от развития внешних и внутренних рынков и должен определяться его балансом на долгосрочную перспективу;

- достижения накопленного объема добычи к 2030 году (без учета проектов с соглашениями о разделе продукции и с учетом планов компаний-операторов) в размере 380 млн тонн нефти и конденсата и 1760 млрд куб. м газа.

Указанные приоритеты направлены на обеспечение сбалансированного развития и использования минерально-сырьевой базы для удовлетворения потребностей (включая экспортные) экономики страны в минерально-сырьевых ресурсах, а также закрепление геополитических интересов Российской Федерации на длительную перспективу.

Признано утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 26.03.2013 № 436-р, которым была утверждена аналогичная государственная программа.

2. 02.05.2014 вступило в силу Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Новая государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики» будет действовать до 2020 года.

Целью программы является надежное обеспечение страны топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

Среди ожидаемых результатов программы:

- стабилизация ежегодной добычи нефти и конденсата до 2020 года на уровне 524 млн тонн;

- доведение объема добычи газа до 826 млрд кубометров;

- снижение энергоемкости ВВП в 2020 году на 13,5 процента.

Признано утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 512-р, которым была утверждена ранее действовавшая государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Информации об иных изменениях требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газпром» 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.

**27.1.4.2. Правовые риски ООО «Газпром капитал»**

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 ООО «Газпром капитал», поскольку ООО «Газпром капитал» не осуществляет и не планирует осуществлять расчеты в иностранной валюте.

ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» на внутреннем рынке, уменьшить размер чистой прибыли и денежных поступлений.

ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» не занимается внешнеэкономической деятельностью.

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

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

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

ООО «Газпром капитал» 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 ООО «Газпром капитал» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует ООО «Газпром капитал» (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

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

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, следовательно, правовые риски, связанные с изменением мировой судебной практики, отсутствуют.

### **27.1.5. Риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал»**

#### **27.1.5.1. 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» 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 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 2014-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

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

#### Риски, связанные с охраной окружающей среды.

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

Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с международным стандартом ISO 14001, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду. В 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 перемишек 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 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» (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.

#### **27.1.5.2. Риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал»**

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует ООО «Газпром капитал»:

Текущих судебных процессов, в которых участвует ООО «Газпром капитал» на дату окончания текущего отчетного периода, нет.

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

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность, подлежащую лицензированию, и не использует объекты, нахождение которых в обороте ограничено.

Риски, связанные с возможной ответственностью ООО «Газпром капитал» по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ ООО «Газпром капитал»:

На дату окончания текущего отчетного периода ООО «Газпром капитал» не заключал договоров, по которым может возникнуть ответственность ООО «Газпром капитал» по долгам третьих лиц. Заключение таких договоров на дату не планируется. Дочерние общества у ООО «Газпром капитал» отсутствуют.

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

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

## **28. Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества**

В целом, финансовое состояние Общества можно рассматривать как стабильное. Наблюдается тенденция роста прибыли, показатели финансово-хозяйственной деятельности имеют положительную динамику.

**Генеральный директор  
ООО «Газпром капитал»**

**В.С. Воробьев**

**Главный бухгалтер**

**А.Г. Тараканов**