



## Оглавление

Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс .....	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе .....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале .....	7

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения.....	8
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации .....	8
3	Основа представления информации .....	8
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении.....	9
5	Сегментная информация .....	11
6	Денежные средства и их эквиваленты.....	15
7	Дебиторская задолженность и предоплата .....	15
8	Товарно-материальные запасы .....	15
9	Основные средства.....	16
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия .....	17
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	19
12	Прочие внеоборотные активы .....	19
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате.....	20
14	Налог на прибыль .....	23
15	Капитал .....	24
16	Выручка от продаж .....	25
17	Операционные расходы.....	26
18	Финансовые доходы и расходы.....	26
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром».....	27
20	Резервы предстоящих расходов и платежей.....	27
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	28
22	Связанные стороны .....	30
23	Контрактные и условные обязательства .....	35
24	События после отчетной даты.....	39











**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают 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. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- разведка и добыча газа;
- транспортировка газа;
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- хранение газа;
- добыча нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя в основном производство прочих товаров, работ и услуг.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

17 июля 2015 года ОАО «Газпром» было переименовано в ПАО «Газпром». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

**2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

**3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

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



**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)**

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 31 марта 2015 года – 58,46 (на 31 марта 2014 года – 35,69);
- на 31 декабря 2014 года – 56,26 (на 31 декабря 2013 года – 32,73).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 31 марта 2015 года – 63,37 (на 31 марта 2014 года – 49,05);
- на 31 декабря 2014 года – 68,34 (на 31 декабря 2013 года – 44,97).

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ**

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

***Применение новых стандартов МСФО***

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2015 года:

- изменения в МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам». Согласно изменениям, организациям разрешается признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, в котором соответствующие услуги работников были оказаны, а не распределять эти взносы по периодам оказания услуг, если сумма взносов работников не зависит от продолжительности трудового стажа;
- усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности за 2012, 2013 и 2014 годы.

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

***Стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно***

Ряд новых стандартов и изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или позднее. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты и изменения к стандартам:

- Изменения в МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменения содержат руководство о порядке отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.
- Изменения в МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по МСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)**

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года, применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Данные изменения устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия», касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения изменений заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие.
- Изменения в МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в декабре 2014 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или позднее). Стандарт был изменен для уточнения понятия материальности и объясняет, что организация не обязана предоставлять отдельное раскрытие, требуемое в соответствии с МСФО, если информация, вытекающая из данного раскрытия незначительна, даже если требование МСФО содержит список отдельных раскрытий или описывает их как минимальные требования. Стандарт также предоставляет новое руководство в отношении промежуточных итоговых сумм в финансовой отчетности.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в августе 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года). Эти изменения поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)**

- Изменения в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в июле 2014 года и применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2018 года или позднее). Данные изменения находятся в процессе одобрения для применения в Российской Федерации. МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет части МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту. Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», или продолжением применения МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ПАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, финансовые доходы и расходы также не распределяются по операционным сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>173 761</b>	<b>233 501</b>	<b>1 073 353</b>	<b>10 500</b>	<b>194 736</b>	<b>367 589</b>	<b>133 204</b>	<b>50 525</b>	<b>2 237 169</b>
Выручка от межсегментных продаж	169 133	188 994	76 372	10 115	135 225	2 908	-	-	582 747
Выручка от внешних продаж	4 628	44 507	996 981	385	59 511	364 681	133 204	50 525	1 654 422
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>(12 526)</b>	<b>(3 324)</b>	<b>340 543</b>	<b>1 251</b>	<b>896</b>	<b>61 056</b>	<b>18 881</b>	<b>(7 178)</b>	<b>399 599</b>
Амортизация	42 151	113 890	4 476	5 620	21 934	9 576	8 915	7 590	214 152
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	2 270	5 781	3 187	(251)	29 418	799	12	(3 902)	37 314
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>180 471</b>	<b>238 091</b>	<b>988 698</b>	<b>9 707</b>	<b>183 086</b>	<b>383 592</b>	<b>134 614</b>	<b>53 517</b>	<b>2 171 776</b>
Выручка от межсегментных продаж	176 534	197 790	82 683	8 899	133 747	2 934	-	-	602 587
Выручка от внешних продаж	3 937	40 301	906 015	808	49 339	380 658	134 614	53 517	1 569 189
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>9 700</b>	<b>17 430</b>	<b>277 661</b>	<b>2 072</b>	<b>26 260</b>	<b>68 045</b>	<b>21 194</b>	<b>(7 654)</b>	<b>414 708</b>
Амортизация	34 824	94 033	3 850	2 275	21 232	10 130	9 339	7 363	183 046
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 029	1 077	3 324	143	15 907	759	21	(1 353)	20 907

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Финансовый результат по отчетным сегментам	406 777	422 362
Финансовый результат по прочим сегментам	(7 178)	(7 654)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>399 599</b>	<b>414 708</b>
Разница в амортизации основных средств <sup>1</sup>	88 033	68 298
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(1 928)	(1 968)
Чистые финансовые доходы (расходы)	87	(175 777)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	38	30
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	37 314	20 907
Прочее	(27 049)	(8 248)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>496 094</b>	<b>317 950</b>

<sup>1</sup> Разница в амортизации основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 603 897	1 515 672
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	50 525	53 517
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 654 422</b>	<b>1 569 189</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	(6 169)	(10 452)
<b>Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 648 253</b>	<b>1 558 737</b>

<sup>1</sup> Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продаж материалов подрядчикам и других.

Активы Группы в основном расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
							Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии		
<b>По состоянию на 31 марта 2015 года</b>									
Активы по сегментам	2 257 478	6 024 751	1 502 631	277 576	1 751 030	1 678 054	818 538	619 219	14 929 277
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	15 329	110 874	55 394	6 640	377 807	20 311	425	113 315	700 095
Капитальные вложения <sup>1</sup>	19 279	58 836	2 840	53 380	24 084	2 358	11 430	7 249	179 456
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>									
Активы по сегментам	2 276 369	6 088 335	1 454 300	280 762	1 896 609	1 378 295	799 914	661 507	14 836 091
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	13 178	123 594	54 083	7 017	346 373	20 063	414	112 494	677 216
Капитальные вложения <sup>2</sup>	254 881	434 433	23 709	15 530	227 421	135 158	82 019	48 177	1 221 328

<sup>1</sup> Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе:

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Активы по отчетным сегментам	14 310 058	14 174 584
Активы по прочим сегментам	<u>619 219</u>	<u>661 507</u>
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>14 929 277</b>	<b>14 836 091</b>
Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(1 982 771)	(2 070 873)
Капитализированные проценты по займам	466 310	467 373
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	47 263	47 287
Денежные средства и их эквиваленты	1 228 145	1 038 191
Денежные средства с ограничением к использованию	1 474	2 085
Краткосрочные финансовые активы	9 450	10 735
НДС к возмещению	259 127	289 287
Прочие оборотные активы	277 417	403 005
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	202 128	201 824
Гудвил	104 773	104 221
Прочие внеоборотные активы	307 753	346 377
Межсегментные активы	(769 556)	(757 684)
Прочее	<u>303 373</u>	<u>259 551</u>
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>15 384 163</b>	<b>15 177 470</b>

<sup>1</sup> Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также долгосрочные и краткосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

Обязательства по сегментам:

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Поставка газа	620 215	686 824
Добыча нефти и газового конденсата	363 711	323 068
Переработка	274 517	247 737
Транспортировка	220 593	351 566
Добыча газа	111 388	146 755
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	65 212	78 438
Хранение газа	4 502	18 352
Все прочие сегменты	<u>147 538</u>	<u>130 044</u>
	<b>1 807 676</b>	<b>1 982 784</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе:

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Обязательства по отчетным сегментам	1 660 138	1 852 740
Обязательства по прочим сегментам	<u>147 538</u>	<u>130 044</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 807 676</b>	<b>1 982 784</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	43 700	8 402
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	509 033	464 782
Долгосрочные займы и векселя к уплате	2 167 378	2 224 042
Резервы предстоящих расходов и платежей	316 981	297 106
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	626 292	594 098
Прочие долгосрочные обязательства	67 978	86 256
Дивиденды	4 196	4 759
Межсегментные обязательства	(769 556)	(757 684)
Прочее	<u>158 317</u>	<u>152 904</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>4 931 995</b>	<b>5 057 449</b>

**6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 075 384	969 440
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>152 761</u>	<u>68 751</u>
	<b>1 228 145</b>	<b>1 038 191</b>

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	760 994	683 967
Авансы выданные и предоплата	114 215	132 477
Прочая дебиторская задолженность	<u>237 933</u>	<u>229 492</u>
	<b>1 113 142</b>	<b>1 045 936</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 689 451 млн. руб. и 646 122 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 136 464 млн. руб. и 123 874 млн. руб. соответственно.

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 758 млн. руб. и 6 888 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	<b>Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)</b>	<b>Объекты социальной сферы</b>	<b>Незавер- шенное строитель- ство</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013 года</b>				
Первоначальная стоимость	10 942 398	94 737	1 822 794	12 859 929
Накопленная амортизация	<u>(3 886 334)</u>	<u>(33 507)</u>	<u>-</u>	<u>(3 919 841)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года</b>	<b>7 056 064</b>	<b>61 230</b>	<b>1 822 794</b>	<b>8 940 088</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
Амортизация	(114 418)	(655)	-	(115 073)
Поступление	40 927	-	185 801	226 728
Приобретение дочерних обществ	9 455	-	347	9 802
Курсовая разница	22 894	11	2 313	25 218
Передача	37 188	41	(37 229)	-
Выбытие	(4 937)	(21)	(3 507)	(8 465)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(61)</u>	<u>(61)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года</b>	<b>7 047 173</b>	<b>60 606</b>	<b>1 970 458</b>	<b>9 078 237</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года	7 047 173	60 606	1 970 458	9 078 237
Амортизация	(350 424)	(1 965)	-	(352 389)
Поступление	91 368	1 364	1 034 631	1 127 363
Приобретение дочерних обществ	6 903	-	127 770	134 673
Курсовая разница	137 821	11	15 933	153 765
Передача	1 014 448	1 455	(1 015 903)	-
Выбытие	(91 439)	(2 102)	(21 496)	(115 037)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(75 432)</u>	<u>-</u>	<u>(971)</u>	<u>(76 403)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>7 780 418</b>	<b>59 369</b>	<b>2 110 422</b>	<b>9 950 209</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>				
Первоначальная стоимость	12 150 747	94 965	2 110 422	14 356 134
Накопленная амортизация	<u>(4 370 329)</u>	<u>(35 596)</u>	<u>-</u>	<u>(4 405 925)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года</b>	<b>7 780 418</b>	<b>59 369</b>	<b>2 110 422</b>	<b>9 950 209</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
Амортизация	(123 295)	(657)	-	(123 952)
Поступление	16 968	94	212 182	229 244
Курсовая разница	(4 865)	6	(9 093)	(13 952)
Передача	69 455	-	(69 455)	-
Выбытие	(8 481)	(80)	(16 554)	(25 115)
(Начисление) восстановление резерва на снижение стоимости	<u>(3)</u>	<u>-</u>	<u>66</u>	<u>63</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года</b>	<b>7 730 197</b>	<b>58 732</b>	<b>2 227 568</b>	<b>10 016 497</b>
<b>По состоянию на 31 марта 2015 года</b>				
Первоначальная стоимость	12 223 821	94 985	2 227 568	14 546 374
Накопленная амортизация	<u>(4 493 624)</u>	<u>(36 253)</u>	<u>-</u>	<u>(4 529 877)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года</b>	<b>7 730 197</b>	<b>58 732</b>	<b>2 227 568</b>	<b>10 016 497</b>



**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 129 482 млн. руб. и 129 479 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 43 722 млн. руб. и 43 788 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 324 млн. руб. и 336 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года	31 марта 2015 года	31 марта 2014 года
22, 23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	179 966	153 418	23 602	15 863
22	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	115 054	113 676	1 378	23
22	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	ассоциированная	93 960	95 999	(3 938)	(1 342)
22	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	совместное предприятие	62 840	60 215	2 625	(1 208)
22	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	51 875	52 944	3 591	2 283
22	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	ассоциированная	34 906	39 139	2 008	-
22, 23	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	27 244	27 857	179	5
22	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	20 774	19 215	869	2 282
22	АО «Ачимгаз» <sup>2</sup>	совместное предприятие	20 115	16 844	3 271	1 621
22	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	16 324	17 640	90	(71)
22	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	ассоциированная	7 526	6 249	1 799	706
22	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	7 091	7 611	37	85
22	АО «Газум»	ассоциированная	6 624	6 915	238	274
22	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	5 640	4 730	910	1 133
22	«Штокман Девелопмент АГ» <sup>3</sup>	совместное предприятие	-	-	-	31
22	АО «Лиетувос дуйос» <sup>4</sup>	ассоциированная	-	-	-	171
	АО «Амбер Грид» <sup>4</sup>	ассоциированная	-	-	-	55
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества <sup>5</sup>	совместное предприятие	-	-	-	(1 345)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 923 млн. руб. и 1 929 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года)		<u>50 156</u>	<u>54 764</u>	<u>655</u>	<u>341</u>
			<b>700 095</b>	<b>677 216</b>	<b>37 314</b>	<b>20 907</b>

<sup>1</sup> В мае 2014 года доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 марта 2015 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

<sup>2</sup> В июле 2015 года ЗАО «Ачимгаз» было переименовано в АО «Ачимгаз» в целях приведения названия компании в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

<sup>3</sup> По состоянию на 31 декабря 2014 года был создан резерв под обесценение финансовых вложений в «Штокман Девелопмент АГ» в размере 27 378 млн. руб. Соответствующий расход был включен в строку «Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий» в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

<sup>4</sup> В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 года АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы. В июне 2014 года Группа продала свои 37 % доли в ассоциированных компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн. евро.

<sup>5</sup> В декабре 2014 года Группа стала собственником 100 % акций компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта «Ожненный поток», выкупив доли «ЭДФ Интернешнл С.А.С.», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и «ЭНИ Интернешнл Б.В.».

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных компаниях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных компаний и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Разницы между балансовой стоимостью инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и расчетной величиной доли Группы в их чистых активах в основном относятся к курсовым разницам.

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2015 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества <sup>1</sup>	37 %	Россия	4 600 547	4 282 576	48 478	(10 613)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>2</sup>	50 %	Россия	1 286 595	956 550	116 913	47 203
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51 %	Россия, Германия	465 127	361 390	19 196	7 042
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50 %	Россия	399 802	176 671	58 709	2 763
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50 %	Россия	395 191	300 972	23 631	4 607
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50 %	Германия	219 245	152 196	12 333	4 018
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50 %	Германия	202 634	178 111	307 115	3 865
АО «Газум»	25 %	Финляндия	98 495	68 533	23 026	1 142
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	71 311	14 552	6 363	381
«Винтерсхалл АГ» <sup>4</sup>	49 %	Ливия	66 929	40 653	2 069	183
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	55 517	14 176	8 846	6 541
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	54 303	42 174	7 189	1 021
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	47 761	6 216	13 876	1 737
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	38 180	11 627	11 228	111

<sup>1</sup> Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних обществ включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

<sup>2</sup> Страной учреждения являются Бермудские острова.

<sup>3</sup> Страной учреждения является Швейцария.

<sup>4</sup> Страной учреждения является Германия.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

10	ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2014 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	
				Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества <sup>1</sup>	37 %	Россия	3 792 749	3 514 922	39 958	(3 651)
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>2</sup>	50 %	Россия	790 958	594 173	76 387	31 725
	«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51 %	Россия, Германия	387 422	290 532	12 972	4 476
	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50 %	Россия	380 741	135 845	51 588	150
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50 %	Россия	355 723	300 006	4 462	(2 400)
	«В и Г Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50 %	Германия	319 233	236 506	179 109	3 769
	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48 %	Польша	53 668	11 173	4 026	10
	«Винтерсхалл АГ» <sup>4</sup>	49 %	Ливия	47 974	25 941	-	(146)
	ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	44 690	36 260	6 972	2 266
	АО «Газум»	25 %	Финляндия	38 563	17 743	16 674	1 098
	«Штокман Девелопмент АГ» <sup>3</sup>	75 %	Россия	38 106	2 152	-	41
	АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	35 330	11 063	4 671	3 241
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества <sup>5</sup>	50 %	Россия, Болгария	34 647	17 559	13	202
	АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	29 754	11 950	8 999	252
	ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	28 252	2 212	9 972	4 563
	АО «Амбер Грид»	37 %	Литва	14 801	7 565	719	150
	АО «Лиетувос дуйос»	37 %	Литва	11 919	4 745	7 188	461

<sup>1</sup> Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних обществ включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

<sup>2</sup> Страной учреждения являются Бермудские острова.

<sup>3</sup> Страной учреждения является Швейцария.

<sup>4</sup> Страной учреждения является Германия.

<sup>5</sup> Страной учреждения являются Нидерланды.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена ниже.

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «Латвияс Газе»	8 369	8 479

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	205 512	182 817
Авансы на капитальное строительство	<u>313 102</u>	<u>253 651</u>
	<b>518 614</b>	<b>436 468</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 30 506 млн. руб. и 33 015 млн. руб. на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 52 388 млн. руб. и 49 543 млн. руб. соответственно. В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 71 288 млн. руб. и 111 742 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно (см. Примечание 20).

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>2</sup>	Доллар США	2019	136 885	128 793
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2019	125 785	121 037
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2023	89 494	84 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>2</sup>	Евро	2017	88 872	98 554
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	87 813	85 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>2</sup>	Доллар США	2016	80 684	76 460
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года <sup>2</sup>	Евро	2018	76 690	86 790
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	76 333	74 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>2</sup>	Доллар США	2037	73 746	72 245
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>2</sup>	Доллар США	2034	72 728	68 528
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года <sup>2</sup>	Доллар США	2018	66 785	63 004
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 года <sup>2</sup>	Евро	2015	66 472	70 685
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2020	63 440	70 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>2</sup>	Доллар США	2016	59 493	56 552
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 года <sup>2</sup>	Доллар США	2015	59 473	56 513
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	59 043	57 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2018	58 478	62 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2028	53 016	51 642
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2018	48 818	52 277
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>2</sup>	Евро	2021	47 687	52 819
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2020	47 047	45 705
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2014 года <sup>2</sup>	Доллар США	2015	41 614	39 621
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	40 925	39 381
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>2</sup>	Фунт стерлингов	2020	37 910	41 334
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>2</sup>	Доллар США	2021	35 476	34 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>2</sup>	Евро	2017	32 393	34 477
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>2</sup>	Евро	2017	31 729	35 542

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2025	31 726	35 340
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>2</sup>	Швейцарский франк	2019	30 686	28 637
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)» <sup>1</sup>	Доллар США	2016	30 566	39 396
«Королевский Банк Шотландии АГ» <sup>1</sup>	Доллар США	2015	27 121	26 939
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	23 527	22 901
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	23 398	22 513
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	22 285	-
«БНП Париба СА» <sup>1</sup>	Евро	2022	20 833	22 352
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2017	19 802	19 802
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2016	19 302	21 232
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	18 762	18 056
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 814	17 005
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	17 558	16 896
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2015	17 540	16 970
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2043	15 478	15 134
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2043	15 478	15 134
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	15 235	16 431
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>5</sup>	Российский рубль	2016	15 123	15 407
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	14 292	15 416
Российские облигации, выпущенные в октябре 2014 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2044	14 166	13 821
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>1</sup>	Доллар США	2021	14 030	13 436
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	13 134	14 108
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2019	12 514	-
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2019	12 514	-
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2016	12 400	12 400
«ЮниКредит Банк АГ»	Доллар США	2018	11 779	11 253
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	11 693	11 252
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	11 579	12 372
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Доллар США	2018	11 531	14 421
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	10 529	10 132
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2019	10 377	10 175
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2022	10 277	10 068
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2021	10 137	10 361
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2021	10 130	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2016	10 130	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>5</sup>	Российский рубль	2017	10 083	10 273

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2019	10 011	10 010
ОАО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2019	10 010	10 010
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	9 997	9 620
ПАО «Банк ВТБ» <sup>7</sup>	Доллар США	2016	9 678	9 307
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1, 6</sup>	Евро	2018	8 984	12 631
ОАО «Сбербанк России»	Доллар США	2018	8 843	8 449
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	8 782	8 450
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2016	8 300	8 300
ПАО «Банк ВТБ» <sup>7</sup>	Российский рубль	2018	8 250	8 250
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	7 848	8 979
«БНП Париба СА» <sup>1</sup>	Евро	2023	7 810	8 384
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	7 058	7 579
ОАО «Сбербанк России»	Российский рубль	2015	5 506	5 504
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 271	5 071
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>5</sup>	Российский рубль	2018	5 041	5 136
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	5 016	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2016	5 000	5 000
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2017	5 000	5 000
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2017	4 397	4 231
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	3 724	3 584
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1, 6</sup>	Российский рубль	2018	1 894	2 352
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2022	439	10 335
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 года <sup>2</sup>	Евро	2015	-	62 372
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>75 380</u>	<u>75 323</u>
<b>Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате</b>			<b>2 594 597</b>	<b>2 635 904</b>
За вычетом текущей части обязательств по долгосрочным кредитам и займам			<u>(427 219)</u>	<u>(411 862)</u>
			<b>2 167 378</b>	<b>2 224 042</b>

<sup>1</sup> Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

<sup>2</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

<sup>3</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

<sup>4</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

<sup>5</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

<sup>6</sup> Заемные средства получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

<sup>7</sup> 2 июля 2015 года ОАО «Банк ВТБ» было переименовано в ПАО «Банк ВТБ» в целях приведения названия компании в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

Анализ кредитов и займов по срокам погашения:	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
От одного года до двух лет	500 328	404 096
От двух до пяти лет	902 645	970 608
Свыше пяти лет	<u>764 405</u>	<u>849 338</u>
	<b>2 167 378</b>	<b>2 224 042</b>

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 990 090 млн. руб. и 2 044 351 млн. руб., а справедливая – 1 935 557 млн. руб. и 1 893 394 млн. руб. на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)**

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 604 507 млн. руб. и 591 553 млн. руб., а справедливая – 578 738 млн. руб. и 534 708 млн. руб. на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно. По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года согласно договору проектного финансирования, заключенному в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн. руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн. руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года остаточная стоимость данных основных средств составила 23 622 млн. руб. и 24 044 млн. руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в декабре 2012 года со сроком погашения в 2022 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2017 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 года со сроком погашения в 2021 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 года со сроком погашения в 2021 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 года со сроком погашения в 2019 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных кредитов и займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ПАО «Газпром».

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	31 марта 2015 года	временных временных разниц	31 декабря 2014 года	31 марта 2014 года	временных временных разниц	31 декабря 2013 года
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(658 298)	(37 544)	(620 754)	(601 275)	(35 292)	(565 983)
Финансовые активы	(7 516)	(188)	(7 328)	(8 156)	1 517	(9 673)
Товарно-материальные запасы	<u>(8 973)</u>	<u>(596)</u>	<u>(8 377)</u>	<u>(4 204)</u>	<u>1 408</u>	<u>(5 612)</u>
	<b>(674 787)</b>	<b>(38 328)</b>	<b>(636 459)</b>	<b>(613 635)</b>	<b>(32 367)</b>	<b>(581 268)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	24 225	4 104	20 121	10 570	(131)	10 701
Ретроактивные корректировки цены на газ	15 428	3 757	11 671	6 085	1 373	4 712
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>8 842</u>	<u>(1 727)</u>	<u>10 569</u>	<u>10 347</u>	<u>3 361</u>	<u>6 986</u>
	<b>48 495</b>	<b>6 134</b>	<b>42 361</b>	<b>27 002</b>	<b>4 603</b>	<b>22 399</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(626 292)</b>	<b>(32 194)</b>	<b>(594 098)</b>	<b>(586 633)</b>	<b>(27 764)</b>	<b>(558 869)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 28 930 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 22 498 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года.

**15 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**Выкупленные собственные акции**

На 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года в собственности дочерних обществ ПАО «Газпром» находилось 723 млн. обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.



**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:		
Российская Федерация	286 553	298 814
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	173 808	138 021
Европа и другие страны	<u>702 703</u>	<u>611 257</u>
	1 163 064	1 048 092
Таможенные пошлины	(149 668)	(138 140)
Акциз <sup>1</sup>	(28 212)	-
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>2</sup>	<u>16 425</u>	<u>-</u>
Выручка от продажи газа	1 001 609	909 952
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	213 855	208 948
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	22 028	17 807
Европа и другие страны	<u>128 798</u>	<u>153 903</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	364 681	380 658
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	19 556	10 076
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 328	5 427
Европа и другие страны	<u>31 627</u>	<u>33 836</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	59 511	49 339
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	133 204	134 614
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	44 507	40 301
Прочая выручка	<u>44 741</u>	<u>43 873</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b><u>1 648 253</u></b>	<b><u>1 558 737</u></b>

<sup>1</sup> С 1 января 2015 года вступили в действие изменения, внесенные в главу 22 «Акцизы» Налогового Кодекса Российской Федерации, согласно которым природный газ признается подакцизным товаром, если его налогообложение акцизом предусмотрено международными договорами Российской Федерации. Приведенные выше раскрытия информации о выручке и акцизах сформированы с учетом особенностей деятельности Группы, а также в целях сопоставимости соответствующих показателей.

<sup>2</sup> Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2014 годах, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, отражен как увеличение выручки на 16 425 млн. руб. в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2015 года	2014 года
23	Налоги, кроме налога на прибыль	234 139	205 713
	Покупные газ и нефть	207 136	180 471
	Расходы на оплату труда	145 097	129 000
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	124 604	95 517
	Амортизация	124 271	114 748
	Материалы	57 743	60 186
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	41 839	61 201
	Изменение оценочных резервов	29 713	74 705
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	25 511	23 946
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	20 026	25 847
	Расходы по аренде	9 163	8 427
	Транспортные расходы	8 244	8 858
	Расходы на страхование	7 265	6 312
	Расходы на исследования и разработки	5 610	4 734
	Социальные расходы	5 463	5 983
	Услуги по переработке	4 703	4 357
	Курсовые разницы по операционным статьям	17 444	(45 088)
	(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(14 290)	4 973
	Прочие	90 333	76 772
		<b>1 144 014</b>	<b>1 046 662</b>
	Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	27 571	43 087
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 171 585</b>	<b>1 089 749</b>

Расходы на оплату труда включают 8 536 млн. руб. и 8 803 млн. руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года соответственно (см. Примечание 20).

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2015 года	2014 года
Прибыль по курсовым разницам	654 715	19 634
Процентный доход	28 960	7 676
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>683 675</b>	<b>27 310</b>
Убыток по курсовым разницам	669 808	191 610
Процентный расход	13 780	11 477
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>683 588</b>	<b>203 087</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 50 036 млн. руб. и 35 900 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, обусловлены снижением курса евро и ростом курса доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**19 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «ГАЗПРОМ»**

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,0 млрд. штук за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	188 114	171 275
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	107 212	104 168
Прочие	<u>21 655</u>	<u>21 663</u>
	<b>316 981</b>	<b>297 106</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 71 288 млн. руб. и 111 742 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, соответственно, отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 378 476 млн. руб. и 391 227 млн. руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «Газфонд».

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлен следующим образом:

	<b>31 марта 2015 года</b>		<b>31 декабря 2014 года</b>	
	<b>Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»</b>	<b>Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности</b>	<b>Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»</b>	<b>Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности</b>
Текущая стоимость обязательств	(307 188)	(188 114)	(279 485)	(171 275)
Справедливая стоимость активов плана	<u>378 476</u>	-	<u>391 227</u>	-
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>71 288</b>	<b>(188 114)</b>	<b>111 742</b>	<b>(171 275)</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)**

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2015 года	31 марта 2014 года
Стоимость услуг текущего периода	6 612	7 010
Расходы по процентам	1 924	1 793
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 536</b>	<b>8 803</b>

Для оценки пенсионных обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2014 года, за исключением ставки дисконтирования. Ставка определена с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате снижения ставки дисконтирования с 12,50 % до 11,80 % признан актуарный убыток в сумме 29 355 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года.

Резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2015 года	31 марта 2014 года
Актуарные (убытки) прибыли	(29 355)	50 448
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	(24 993)	(56 607)
	<b>(54 348)</b>	<b>(6 159)</b>

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	31 марта 2015 года			Итого
	Расчетные данные на основе Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	220	-	-	220
Облигации	6 069	-	-	6 069
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 356	-	-	2 356
Векселя	-	787	-	787
Облигации	<u>18</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18</u>
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>8 663</b>	<b>787</b>	<b>-</b>	<b>9 450</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	140 453	54 094	6 683	201 230
Облигации	118	-	-	118
Векселя	<u>-</u>	<u>780</u>	<u>-</u>	<u>780</u>
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>140 571</b>	<b>54 874</b>	<b>6 683</b>	<b>202 128</b>
Производные финансовые инструменты	<u>6 215</u>	<u>51 000</u>	<u>1 277</u>	<u>58 492</u>
<b>Итого активы</b>	<b>155 449</b>	<b>106 661</b>	<b>7 960</b>	<b>270 070</b>
Производные финансовые инструменты	<u>7 665</u>	<u>103 386</u>	<u>248</u>	<u>111 299</u>
<b>Итого обязательства</b>	<b>7 665</b>	<b>103 386</b>	<b>248</b>	<b>111 299</b>

  

	31 декабря 2014 года			Итого
	Расчетные данные на основе Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	220	-	-	220
Облигации	6 498	-	-	6 498
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 863	-	-	2 863
Векселя	<u>-</u>	<u>1 154</u>	<u>-</u>	<u>1 154</u>
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>9 581</b>	<b>1 154</b>	<b>-</b>	<b>10 735</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	139 108	55 155	6 724	200 987
Облигации	110	-	-	110
Векселя	<u>-</u>	<u>727</u>	<u>-</u>	<u>727</u>
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>139 218</b>	<b>55 882</b>	<b>6 724</b>	<b>201 824</b>
Производные финансовые инструменты	<u>7 833</u>	<u>56 478</u>	<u>947</u>	<u>65 258</u>
<b>Итого активы</b>	<b>156 632</b>	<b>113 514</b>	<b>7 671</b>	<b>277 817</b>
Производные финансовые инструменты	<u>11 185</u>	<u>122 871</u>	<u>383</u>	<u>134 439</u>
<b>Итого обязательства</b>	<b>11 185</b>	<b>122 871</b>	<b>383</b>	<b>134 439</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года, Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки текущего года в сумме ноль млн. руб. и 1 644 млн. руб. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 202 128 млн. руб. и 201 824 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 745 млн. руб. и 1 797 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 133 003 млн. руб. и 133 787 млн. руб. соответственно.

Финансовые активы и обязательства, не учитываемые по их справедливой стоимости, отражены на балансе Группы по стоимости, существенно не отличающейся от их справедливой стоимости.

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

**Государство**

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

**Стороны, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством.

По состоянию на 31 марта 2015 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в России регулировались Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). Во исполнение Указа Президента Российской Федерации 21 июля 2015 года функции ФСТ переданы Федеральной антимонопольной службе (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируруемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 марта 2015 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
Текущий налог на прибыль	15 932	37 035	-	69 075
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	309	9 169	-	31 552
НДС к возмещению / уплате	394 901	66 014	-	-
Таможенные платежи	60 399	-	-	-
Прочие налоги	1 936	107 712	-	233 471
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>				
Продажа газа	-	-	24 875	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	71 672	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 523	-
Продажа прочих услуг	-	-	574	-
Дебиторская задолженность	55 860	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	26 982
Кредиторская задолженность	-	13 816	-	-
Займы	-	161 838	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 124
Краткосрочные финансовые активы	6 760	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 450	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2014 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
Текущий налог на прибыль	74 744	3 926	-	60 998
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	621	5 649	-	27 299
НДС к возмещению / уплате	451 406	57 058	-	-
Таможенные платежи	85 432	-	-	-
Прочие налоги	4 788	91 569	-	196 699
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>				
Продажа газа	-	-	22 990	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	80 458	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	7 540	-
Продажа прочих услуг	-	-	62	-
Дебиторская задолженность	46 630	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	25 602
Кредиторская задолженность	-	14 442	-	-
Займы	-	140 168	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 859
Краткосрочные финансовые активы	7 444	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 308	-	-	-

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 17). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года раскрыта в Примечании 9.

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

**Ассоциированные компании и совместные предприятия**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 2014 года, а также по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2015 года</b>	<b>2014 года</b>
	<b>Доходы</b>	
<b>Выручка от продажи газа</b>		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	40 557	38 692
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	38 547	31 219
ЗАО «Панрусгаз»	16 647	15 682
АО «Молдовагаз»	14 064	9 027
АО «Газум»	10 137	9 617
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	5 480	5 386
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	3 688	3 358
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	2 634	2 399



**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2015 года</b>	<b>2014 года</b>
АО «Овергаз Инк.»	2 147	1 168
АО «Латвияс Газе»	1 935	2 557
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 421	1 084
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» <sup>3</sup>	1 344	2 432
«Вемекс с.р.о»	1 076	-
АО «Лиетувос дуйос» <sup>4</sup>	-	3 114
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	5 771	5 779
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	4 122	4 128
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	12 615	6 453
ЗАО «СОВЭКС»	833	1 193
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» <sup>5</sup>	-	3 022
<b>Продажа услуг оператора месторождений</b>		
ЗАО «Мессояханефтегаз»	4 397	-
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	1 585	1 507
	<b>Расходы</b>	
<b>Покупной газ</b>		
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	22 342	18 142
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	17 778	16 513
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	12 708	11 801
ТОО «КазРосГаз»	12 497	7 383
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	8 505	2 672
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 708	1 910
ЗАО «Нортгаз»	2 148	3 652
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>		
«Норд Стрим АГ»	18 935	13 149
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	4 264	2 690
«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	7 254	-
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	-	4 708
<b>Покупная нефть</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	25 041	22 086
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 358	5 710
<b>Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата</b>		
АО «Ачимгаз»	8 846	4 671
<b>Покупка услуг по переработке</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 571	3 065

<sup>1</sup> В мае 2014 года доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 марта 2015 года «ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

<sup>2</sup> ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными компаниями и совместными предприятиями.

<sup>3</sup> «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ».

<sup>4</sup> В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 года АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы. В июне 2014 года Группа продала свои 37 % доли в ассоциированных компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн. евро.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

<sup>5</sup> В марте 2014 года Группа приобрела 100 % долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50 % доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево». В результате Группа получила контроль над ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево», увеличив эффективную долю в уставном капитале компании с 47,84 % до 95,68 %.

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

	По состоянию на 31 марта 2015 года		По состоянию на 31 декабря 2014 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	33 660	-	20 739	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	20 078	-	17 448	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	12 078	-	10 701	-
АО «Овергаз Инк.»	9 789	-	9 246	-
ЗАО «Панрусгаз»	6 217	-	3 523	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	5 188	-	1 869	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	5 115	-	2 082	-
АО «Газум»	4 010	-	5 353	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	3 109	-	2 125	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 658	-	1 492	-
«Винтерсхалл АГ»	2 367	-	2 567	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 277	-	1 349	-
АО «Молдовагаз» <sup>1</sup>	2 260	-	1 281	-
АО «Латвияс Газе»	2 031	-	60	-
ООО «Ямал развитие»	1 645	-	1 272	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 440	-	493	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	202	-	1 081	-
ЗАО «Нортгаз»	-	-	1 952	-
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	657 867	-	637 788	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	24 258	-	26 161	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	12 669	-	13 663	-
ООО «Ямал развитие»	12 581	-	10 395	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	12 531	-	4 119	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	12 191	-	10 672	-
«Этзел Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко.КГ»	4 965	-	5 293	-
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	4 360	-	3 745	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	7 521	-	7 988
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	6 046	-	6 464
«Норд Стрим АГ»	-	5 709	-	6 098
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 928	-	5 260
ТОО «КазРосГаз»	-	4 509	-	2 925
АО «Ачимгаз»	-	3 395	-	3 188

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 31 марта 2015 года		По состоянию на 31 декабря 2014 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
АО «Латвияс Газе»	-	2 812	-	214
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	2 792	-	1 440
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 838	-	1 926
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	1 339	-	2 272
<b>Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	-	28 736	-	24 397
<b>Долгосрочные займы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	-	37 019	-	36 490

<sup>1</sup> За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 295 963 млн. руб. и 273 143 млн. руб. на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные компании и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий, представлена в Примечании 23.

**23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**Процедуры правового характера**

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ и процентов за указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 млн. долл. США. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований 29 200 млн. долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года в размере не менее 6 000 млн. долл. США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу запланированы на февраль-март 2016 года. Вынесение решения арбитрами планируется в конце июня 2016 года.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

- 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;
- 2) признать, что определенные положения Контракта, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза;
- 3) обязать Газпром выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн. долл. США, а также проценты на эту сумму;
- 4) признать, что транзитный тариф в Контракте должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

Предварительная сумма требований составляла 6 200 млн. долл. США. 28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу по арбитражу. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн. долл. США. Устные слушания по делу запланированы на конец сентября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до конца января 2017 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд. литовских литов (по курсу на 31 марта 2015 года – 91 765 млн. руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. По результатам слушаний стороны должны до 30 сентября 2015 года представить дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов.

В августе 2012 года Европейская комиссия инициировала расследование о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства Европейского Союза. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в Европейском Союзе. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до 11 сентября 2015 года. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ПАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства Европейского Союза. ПАО «Газпром» считает претензии, предъявленные Европейской комиссией, необоснованными и ожидает разрешения ситуации с учетом договоренности, достигнутой ранее между Правительством Российской Федерации и Европейской комиссией.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе, не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

**23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

**Санкции**

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

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

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

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

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

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

- 1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;
- 2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество).

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

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

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

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

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

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

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

Группа продолжает оценивать и отслеживать влияние введенных санкций, но в настоящее время она не считает, что они окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

**Финансовые поручительства**

	<b>31 марта 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	143 105	136 490
«Остхем Холдинг Лимитед»	49 256	47 407
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	7 975	7 675
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	2 386	3 065
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	7 016
Прочие	<u>72 376</u>	<u>75 104</u>
<b>Итого финансовые поручительства</b>	<b><u>275 098</u></b>	<b><u>276 757</u></b>

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, и в 2014 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 825 млн. долл. США и 3 814 млн. долл. США по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, соответственно, а также поручительства в евро на сумму 330 млн. евро и 356 млн. евро по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**31 МАРТА 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

В июне 2008 года Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50 %) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 143 105 млн. руб. (2 448 млн. долл. США) и 136 490 млн. руб. (2 426 млн. долл. США) соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) относительно долгов компании «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 49 256 млн. руб. (843 млн. долл. США) и 47 407 млн. руб. (843 млн. долл. США), соответственно, по которому в полной сумме начислен резерв. Изменение суммы поручительства в основном обусловлено изменением курса доллара США по отношению к рублю.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджиинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 10 361 млн. руб. (177 млн. долл. США) и 10 740 млн. руб. (191 млн. долл. США) соответственно.

В июле 2012 года Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 7 016 млн. руб. По состоянию на 31 марта 2015 года обязательства по задолженности перед кредиторами были погашены.

**Обязательства по капитальным затратам**

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2015 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 689 933 млн. руб.

**24 События после отчетной даты**

**Финансовые вложения**

В июле 2015 года ПАО «Газпром» приобрело у «Тоталь Штокман Б.В.» 25 % доли в «Штокман Девелопмент АГ». В результате данной сделки доля ПАО «Газпром» в «Штокман Девелопмент АГ» увеличилась до 100 %.

**Дивиденды**

В июне 2015 года Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Газпром» утвердило размер дивидендов по результатам деятельности ПАО «Газпром» за 2014 год в размере 7,20 рублей на одну акцию. Дивиденды составляют 90,2 % от чистой прибыли ПАО «Газпром» по РСБУ за 2014 год.

**Кредиты и займы**

В апреле 2015 года Группа привлекла долгосрочный кредит от консорциума банков на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР + 3,25 % и сроком погашения в 2018 году. Агентом по сделке выступил «Дж.П. Морган Юроп Лимитед».





**ПАО «ГАЗПРОМ»  
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ**

---

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»  
ул. Наметкина, д. 16  
В-420, ГСП-7, 117997, Москва  
Россия

Телефон: (7 495) 719 30 01  
Факс: (7 495) 719 83 33, 719 83 35  
[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)  
[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)