

**Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами**

**ПАО «ГАЗПРОМ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С  
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**

## 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 .....	443
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации .....	443
3	Основа представления информации .....	443
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении .....	444
5	Сегментная информация .....	446
6	Денежные средства и их эквиваленты .....	451
7	Дебиторская задолженность и предоплата .....	451
8	Товарно-материальные запасы .....	452
9	Основные средства .....	452
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия .....	453
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата .....	455
12	Прочие внеоборотные активы .....	455
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате .....	455
14	Налог на прибыль .....	458
15	Капитал .....	460
16	Выручка от продаж .....	461
17	Операционные расходы .....	462
18	Финансовые доходы и расходы .....	462
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» .....	463
20	Резервы предстоящих расходов и платежей .....	463
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	464
22	Связанные стороны .....	466
23	Контрактные и условные обязательства .....	471
24	События после отчетной даты .....	476

## ФБК

Россия | 101990 | Москва | ул. Мясницкая, 44/1

T +7 (495) 737 5353 | Ф +7 (495) 737 5347

E fbk@fbk.ru | www.fbk.ru

## Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

### Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних обществ по состоянию на 30 июня 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

### Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

С.М. Шапигузов

(на основании Устава)

Президент ООО «ФБК»

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 года

Москва, Российская Федерация

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**НА 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 104 568	1 038 191
	Денежные средства с ограничением к использованию	1 890	2 085
21	Краткосрочные финансовые активы	10 381	10 735
7	Дебиторская задолженность и предоплата	874 236	1 045 936
8	Товарно-материальные запасы	690 744	671 916
	НДС к возмещению	209 009	289 287
	Прочие оборотные активы	<u>377 143</u>	<u>403 005</u>
		<b>3 267 971</b>	<b>3 461 155</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>		
9	Основные средства	10 143 082	9 950 209
	Гудвил	104 801	104 221
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	712 038	677 216
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	546 841	436 468
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	239 573	201 824
12	Прочие внеоборотные активы	<u>342 920</u>	<u>346 377</u>
		<b>12 089 255</b>	<b>11 716 315</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>15 357 226</b>	<b>15 177 470</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	1 071 807	1 217 141
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 751	8 402
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	167 493	165 622
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>508 169</u>	<u>464 782</u>
		<b>1 755 220</b>	<b>1 855 947</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 045 990	2 224 042
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	343 219	297 106
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	636 571	594 098
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>58 787</u>	<u>86 256</u>
		<b>3 084 567</b>	<b>3 201 502</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>4 839 787</b>	<b>5 057 449</b>
	<b>Капитал</b>		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 919)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>9 987 023</u>	<u>9 595 283</u>
		<b>10 208 298</b>	<b>9 816 558</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>309 141</u>	<u>303 463</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>10 517 439</b>	<b>10 120 021</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>15 357 226</b>	<b>15 177 470</b>

М. Л. Серeda  
Временно исполняющий обязанности  
Председателя Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2015 года

\_\_\_\_\_ 2015 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О**  
**СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
16	Выручка от продаж	1 265 199	1 315 195	2 913 452	2 873 932
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	10 060	10 575	(7 953)	14 377
17	Операционные расходы	<u>(1 052 630)</u>	<u>(1 158 910)</u>	<u>(2 224 215)</u>	<u>(2 248 659)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>222 629</b>	<b>166 860</b>	<b>681 284</b>	<b>639 650</b>
18	Финансовые доходы	379 628	138 286	1 063 303	165 596
18	Финансовые расходы	(265 834)	(15 453)	(949 422)	(218 540)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	24 101	26 977	61 415	47 884
	Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>392</u>	<u>(56)</u>	<u>430</u>	<u>(26)</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>360 916</b>	<b>316 614</b>	<b>857 010</b>	<b>634 564</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(47 954)	(61 926)	(122 538)	(124 525)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(11 324)</u>	<u>(21 126)</u>	<u>(43 216)</u>	<u>(44 813)</u>
	Налог на прибыль	(59 278)	(83 052)	(165 754)	(169 338)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>301 638</b>	<b>233 562</b>	<b>691 256</b>	<b>465 226</b>
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(64 080)</u>	<u>(304)</u>	<u>(118 428)</u>	<u>(6 463)</u>
	<b>Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(64 080)</b>	<b>(304)</b>	<b>(118 428)</b>	<b>(6 463)</b>
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	38 185	9 754	38 783	(8 850)
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	7 502	(1 030)	11 619	(3 403)
	Курсовые разницы	(58 119)	(60 017)	(68 945)	13 667
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>10 708</u>	<u>3 416</u>	<u>13 478</u>	<u>(6 971)</u>
	<b>Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(1 724)</b>	<b>(47 877)</b>	<b>(5 065)</b>	<b>(5 557)</b>
	<b>Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога</b>	<b>(65 804)</b>	<b>(48 181)</b>	<b>(123 493)</b>	<b>(12 020)</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>235 834</b>	<b>185 381</b>	<b>567 763</b>	<b>453 206</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ПАО «Газпром»	293 792	227 571	675 904	450 578
	Неконтролирующей доле участия	<u>7 846</u>	<u>5 991</u>	<u>15 352</u>	<u>14 648</u>
		<b>301 638</b>	<b>233 562</b>	<b>691 256</b>	<b>465 226</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ПАО «Газпром»	228 803	182 610	557 002	438 470
	Неконтролирующей доле участия	<u>7 031</u>	<u>2 771</u>	<u>10 761</u>	<u>14 736</u>
		<b>235 834</b>	<b>185 381</b>	<b>567 763</b>	<b>453 206</b>
19	<b>Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)</b>	<b>12,80</b>	<b>9,92</b>	<b>29,45</b>	<b>19,63</b>

М. Л. Серeda  
Временно исполняющий обязанности  
Председателя Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2015 года

\_\_\_\_\_ 2015 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ**  
**ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года	2014 года
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
	Прибыль до налогообложения	857 010	634 564
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
17	Амортизация	250 635	228 784
18	Чистые финансовые (доходы) расходы	(113 881)	52 944
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(61 415)	(47 884)
	Изменение резервов	46 615	237 066
17	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(16 046)	9 454
	Прочее	<u>(6 682)</u>	<u>10 109</u>
	Итого влияние корректировок	<u>99 226</u>	<u>490 473</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	956 236	1 125 037
	Увеличение долгосрочных активов	(5 219)	(950)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(2 415)	5 239
	Изменения в оборотном капитале	131 053	(14 682)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(94 418)</u>	<u>(128 501)</u>
	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>985 237</b>	<b>986 143</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	Капитальные вложения	(784 905)	(620 690)
18	Капитализированные уплаченные проценты	(57 448)	(35 776)
	Чистое изменение займов выданных	(27 296)	(22 638)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	303	(17 243)
	Вложения в ассоциированные компании и совместную деятельность	(1 241)	(57 262)
	Полученные проценты	28 610	13 799
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(36 677)	(615)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	21 845	43 847
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	-	(20 115)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	20 050	526
	Прочее	<u>(2 614)</u>	<u>18 017</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(839 373)</b>	<b>(698 150)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	122 387	205 223
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(172 725)	(174 186)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	101 829	26 890
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(72 414)	(42 472)
	Уплаченные дивиденды	(2 651)	(15 012)
18	Уплаченные проценты	(29 956)	(27 329)
	Приобретение собственных акций	-	(6)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних обществах	(123)	-
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>195</u>	<u>(498)</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(53 458)</b>	<b>(27 390)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>(26 029)</u>	<u>(5 851)</u>
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>66 377</b>	<b>254 752</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	<u>1 038 191</u>	<u>689 130</u>
6	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>1 104 568</b>	<b>943 882</b>

М. Л. Серeda  
Временно исполняющий обязанности  
Председателя Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2015 года

\_\_\_\_\_ 2015 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ**  
**ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу	
	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>							
	<b>Сальдо на 31 декабря 2013 года</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 919)</b>	<b>9 098 315</b>	<b>9 319 590</b>	<b>314 764</b>	<b>9 634 354</b>
	Прибыль за период		-	-	450 578	450 578	14 648	465 226
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(6 463)	(6 463)	-	(6 463)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(8 847)	(8 847)	(3)	(8 850)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	(3 403)	(3 403)	-	(3 403)
	Курсовые разницы		-	-	13 470	13 470	197	13 667
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(6 865)	(6 865)	(106)	(6 971)
	<b>Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>		-	-	<b>438 470</b>	<b>438 470</b>	<b>14 736</b>	<b>453 206</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(3 162)	(3 162)	(2 871)	(6 033)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(6)	-	(6)	-	(6)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(52)	(52)	-	(52)
	Объявленные дивиденды		-	-	(165 247)	(165 247)	(10 448)	(175 695)
	<b>Сальдо на 30 июня 2014 года</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 925)</b>	<b>9 368 324</b>	<b>9 589 593</b>	<b>316 181</b>	<b>9 905 774</b>
	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>							
	<b>Сальдо на 31 декабря 2014 года</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 919)</b>	<b>9 595 283</b>	<b>9 816 558</b>	<b>303 463</b>	<b>10 120 021</b>
	Прибыль за период		-	-	675 904	675 904	15 352	691 256
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(118 428)	(118 428)	-	(118 428)
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	38 789	38 789	(6)	38 783
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	11 619	11 619	-	11 619
	Курсовые разницы		-	-	(63 970)	(63 970)	(4 975)	(68 945)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	13 088	13 088	390	13 478
	<b>Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>		-	-	<b>557 002</b>	<b>557 002</b>	<b>10 761</b>	<b>567 763</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	-	-	62	62
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(15)	(15)	-	(15)
	Объявленные дивиденды		-	-	(165 247)	(165 247)	(5 145)	(170 392)
	<b>Сальдо на 30 июня 2015 года</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 919)</b>	<b>9 987 023</b>	<b>10 208 298</b>	<b>309 141</b>	<b>10 517 439</b>

М. Л. Серeda  
Временно исполняющий обязанности  
Председателя Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

2015 года

2015 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 ИЮНЯ 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 и примерно 20 % во втором 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)**  
**30 ИЮНЯ 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 30 июня 2015 года – 55,52 (на 30 июня 2014 года – 33,63);
- 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 30 июня 2015 года – 61,52 (на 30 июня 2014 года – 45,83);
- 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)**  
**30 ИЮНЯ 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.

**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)**  
**30 ИЮНЯ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>344 288</b>	<b>489 879</b>	<b>1 725 763</b>	<b>21 983</b>	<b>405 399</b>	<b>766 373</b>	<b>217 728</b>	<b>122 288</b>	<b>4 093 701</b>
Выручка от межсегментных продаж	335 487	399 258	115 802	21 188	274 747	4 770	-	-	1 151 252
Выручка от внешних продаж	8 801	90 621	1 609 961	795	130 652	761 603	217 728	122 288	2 942 449
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>8 441</b>	<b>22 814</b>	<b>396 582</b>	<b>3 010</b>	<b>20 471</b>	<b>127 343</b>	<b>32 893</b>	<b>(14 187)</b>	<b>597 367</b>
Амортизация	84 601	227 923	8 395	11 234	46 857	16 544	19 168	14 336	429 058
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	3 986	10 551	11 265	(264)	44 467	2 378	(9)	(10 959)	61 415
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>337 437</b>	<b>471 414</b>	<b>1 706 796</b>	<b>20 401</b>	<b>369 010</b>	<b>799 037</b>	<b>218 683</b>	<b>103 157</b>	<b>4 025 935</b>
Выручка от межсегментных продаж	329 750	388 693	127 812	19 133	264 212	5 405	-	-	1 135 005
Выручка от внешних продаж	7 687	82 721	1 578 984	1 268	104 798	793 632	218 683	103 157	2 890 930
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>14 385</b>	<b>27 927</b>	<b>315 584</b>	<b>3 822</b>	<b>46 710</b>	<b>102 497</b>	<b>23 989</b>	<b>(16 700)</b>	<b>518 214</b>
Амортизация	69 796	187 894	7 676	9 311	36 103	20 650	17 845	14 956	364 231
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	2 009	2 687	6 123	16	34 262	1 698	11	1 078	47 884

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

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	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 30 июня 2015 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>170 527</b>	<b>256 378</b>	<b>652 410</b>	<b>11 483</b>	<b>210 663</b>	<b>398 784</b>	<b>84 524</b>	<b>71 763</b>	<b>1 856 532</b>
Выручка от межсегментных продаж	166 354	210 264	39 430	11 073	139 522	1 862	-	-	568 505
Выручка от внешних продаж	4 173	46 114	612 980	410	71 141	396 922	84 524	71 763	1 288 027
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>20 967</b>	<b>26 138</b>	<b>56 039</b>	<b>1 759</b>	<b>19 575</b>	<b>66 287</b>	<b>14 012</b>	<b>(7 009)</b>	<b>197 768</b>
Амортизация	42 450	114 033	3 919	5 614	24 923	6 968	10 253	6 746	214 906
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 716	4 770	8 078	(13)	15 049	1 579	(21)	(7 057)	24 101
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>156 966</b>	<b>233 323</b>	<b>718 098</b>	<b>10 694</b>	<b>185 924</b>	<b>415 445</b>	<b>84 069</b>	<b>49 640</b>	<b>1 854 159</b>
Выручка от межсегментных продаж	153 216	190 903	45 129	10 234	130 465	2 471	-	-	532 418
Выручка от внешних продаж	3 750	42 420	672 969	460	55 459	412 974	84 069	49 640	1 321 741
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>4 685</b>	<b>10 497</b>	<b>37 923</b>	<b>1 750</b>	<b>20 450</b>	<b>34 452</b>	<b>2 795</b>	<b>(9 046)</b>	<b>103 506</b>
Амортизация	34 972	93 861	3 826	7 036	14 871	10 520	8 506	7 593	181 185
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	980	1 610	2 799	(127)	18 355	939	(10)	2 431	26 977

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 ИЮНЯ 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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Финансовый результат по отчетным сегментам	204 777	112 552	611 554	534 914
Финансовый результат по прочим сегментам	(7 009)	(9 046)	(14 187)	(16 700)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>197 768</b>	<b>103 506</b>	<b>597 367</b>	<b>518 214</b>
Разница в амортизации основных средств <sup>1</sup>	88 542	67 149	178 423	135 447
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(1 792)	(2 393)	(3 720)	(4 361)
Чистые финансовые доходы (расходы)	113 794	122 833	113 881	(52 944)
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	392	(56)	430	(26)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	24 101	26 977	61 415	47 884
Прочее	(61 889)	(1 402)	(90 786)	(9 650)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>360 916</b>	<b>316 614</b>	<b>857 010</b>	<b>634 564</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 поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемых 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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 216 264	1 272 101	2 820 161	2 787 773
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	71 763	49 640	122 288	103 157
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 288 027</b>	<b>1 321 741</b>	<b>2 942 449</b>	<b>2 890 930</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	(22 828)	(6 546)	(28 997)	(16 998)
<b>Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 265 199</b>	<b>1 315 195</b>	<b>2 913 452</b>	<b>2 873 932</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.

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

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	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
<b>По состоянию на 30 июня 2015 года</b>									
Активы по сегментам	2 252 390	6 076 731	1 354 804	278 545	1 776 023	1 731 817	790 169	632 946	14 893 425
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	17 294	119 838	62 280	6 592	386 847	17 755	405	101 027	712 038
Капитальные вложения <sup>1</sup>	41 481	184 223	3 333	6 729	118 264	46 775	25 477	20 200	446 482
<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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

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

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

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Активы по отчетным сегментам	14 260 479	14 174 584
Активы по прочим сегментам	632 946	661 507
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>14 893 425</b>	<b>14 836 091</b>
Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(1 896 604)	(2 070 873)
Капитализированные проценты по займам	508 212	467 373
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	47 216	47 287
Денежные средства и их эквиваленты	1 104 568	1 038 191
Денежные средства с ограничением к использованию	1 890	2 085
Краткосрочные финансовые активы	10 381	10 735
НДС к возмещению	209 009	289 287
Прочие оборотные активы	377 143	403 005
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	239 573	201 824
Гудвил	104 801	104 221
Прочие внеоборотные активы	342 920	346 377
Межсегментные активы	(809 895)	(757 684)
Прочее	224 587	259 551
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>15 357 226</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 кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.



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

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Обязательства по сегментам представлены ниже:

	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Поставка газа	553 821	686 824
Добыча нефти и газового конденсата	387 231	323 068
Переработка	266 259	247 737
Транспортировка	206 936	351 566
Добыча газа	96 469	146 755
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	53 781	78 438
Хранение газа	5 337	18 352
Все прочие сегменты	<u>180 506</u>	<u>130 044</u>
<b>Итого</b>	<b>1 750 340</b>	<b>1 982 784</b>

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

	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Обязательства по отчетным сегментам	1 569 834	1 852 740
Обязательства по прочим сегментам	<u>180 506</u>	<u>130 044</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 750 340</b>	<b>1 982 784</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 751	8 402
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	508 169	464 782
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 045 990	2 224 042
Резервы предстоящих расходов и платежей	343 219	297 106
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	636 571	594 098
Прочие долгосрочные обязательства	58 787	86 256
Дивиденды	173 575	4 759
Межсегментные обязательства	(809 895)	(757 684)
Прочее	<u>125 280</u>	<u>152 904</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>4 839 787</b>	<b>5 057 449</b>

**6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

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

	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	998 783	969 440
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>105 785</u>	<u>68 751</u>
	<b>1 104 568</b>	<b>1 038 191</b>

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	574 439	683 967
Авансы выданные и предоплата	109 214	132 477
Прочая дебиторская задолженность	<u>190 583</u>	<u>229 492</u>
	<b>874 236</b>	<b>1 045 936</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 686 585 млн руб. и 646 122 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила 877 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и ноль млн руб. на 31 декабря 2014 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 133 443 млн руб. и 123 874 млн руб. соответственно.

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

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 406 млн руб. и 6 888 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<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>(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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
Амортизация	(227 404)	(1 309)	-	(228 713)
Поступление	62 296	-	407 468	469 764
Приобретение дочерних обществ	9 406	-	396	9 802
Курсовая разница	2 149	(10)	201	2 340
Передача	104 982	1 114	(106 096)	-
Выбытие	(5 025)	(778)	(9 625)	(15 428)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(75)	(75)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года</b>	<b>7 002 468</b>	<b>60 247</b>	<b>2 115 063</b>	<b>9 177 778</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 года</b>				
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	7 002 468	60 247	2 115 063	9 177 778
Амортизация	(237 438)	(1 311)	-	(238 749)
Поступление	69 999	1 364	812 964	884 327
Приобретение дочерних обществ	6 952	-	127 721	134 673
Курсовая разница	158 566	32	18 045	176 643
Передача	946 654	382	(947 036)	-
Выбытие	(91 351)	(1 345)	(15 378)	(108 074)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(75 432)</u>	-	<u>(957)</u>	<u>(76 389)</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>(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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
Амортизация	(250 338)	(1 314)	-	(251 652)
Поступление	45 576	15	472 353	517 944
Курсовая разница	(26 959)	(14)	(10 798)	(37 771)
Передача	181 521	-	(181 521)	-
Выбытие	(17 192)	(176)	(17 929)	(35 297)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(4)</u>	-	<u>(347)</u>	<u>(351)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года</b>	<b>7 713 022</b>	<b>57 880</b>	<b>2 372 180</b>	<b>10 143 082</b>
<b>По состоянию на 30 июня 2015 года</b>				
Первоначальная стоимость	12 333 689	94 790	2 372 180	14 800 659
Накопленная амортизация	<u>(4 620 667)</u>	<u>(36 910)</u>	-	<u>(4 657 577)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года</b>	<b>7 713 022</b>	<b>57 880</b>	<b>2 372 180</b>	<b>10 143 082</b>

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

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 129 483 млн руб. и 129 479 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 44 135 млн руб. и 43 788 млн руб. по состоянию на 30 июня 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 301 млн руб. и 336 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

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

Прим.			Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		30 июня	
			30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года	2015 года	2014 года
22, 23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	178 964	153 418	29 722	30 171
22	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	119 224	113 676	5 548	3 864
22	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	ассоциированная	85 278	95 999	(11 252)	1 025
22	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	совместное предприятие	66 969	60 215	6 754	(2 018)
22	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	57 153	52 944	6 546	4 350
22	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	ассоциированная	35 428	39 139	3 467	-
22, 23	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	25 880	27 857	223	(6)
22	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	24 048	19 215	4 946	2 966
22	АО «Ачимгаз» <sup>2</sup>	совместное предприятие	22 303	16 844	5 459	3 464
22	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	16 142	17 640	107	25
22	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	ассоциированная	13 775	6 249	3 964	1 945
22	АО «Газум»	ассоциированная	8 041	6 915	1 763	530
22	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	7 070	7 611	214	179
22	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	6 530	4 730	1 800	2 328
22	«Штокман Девелопмент АГ» <sup>3</sup>	совместное предприятие	-	-	-	(146)
22	АО «Лиетувос дуйос» <sup>4</sup>	ассоциированная	-	-	-	491
	АО «Амбер Грид» <sup>4</sup>	ассоциированная	-	-	-	60
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества <sup>5</sup>	совместное предприятие	-	-	-	(1 896)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 304 млн руб. и 1 929 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года)		<u>45 233</u>	<u>54 764</u>	<u>2 154</u>	<u>552</u>
			<b>712 038</b>	<b>677 216</b>	<b>61 415</b>	<b>47 884</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 30 июня 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 «Южный 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)**  
**30 ИЮНЯ 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 30 июня 2015 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества <sup>1</sup>	37 %	Россия	4 472 731	4 177 753	85 399	(30 295)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>2</sup>	50 %	Россия	1 074 567	746 525	188 541	59 444
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51 %	Россия, Германия	440 898	326 814	34 943	12 834
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50 %	Россия	405 859	303 634	54 915	12 621
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50 %	Россия	404 837	172 873	119 682	11 681
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50 %	Германия	213 220	146 165	22 133	6 936
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50 %	Германия	169 464	136 747	481 863	8 189
АО «Газум»	25 %	Финляндия	97 952	62 582	40 549	7 175
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	66 381	12 464	10 094	471
«Винтерсхалл АГ» <sup>4</sup>	49 %	Ливия	65 558	39 718	4 677	218
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	58 799	13 083	15 001	10 916
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	54 282	41 180	14 618	1 994
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	53 261	5 170	27 599	9 890
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	35 829	9 859	15 733	629

<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)**  
**30 ИЮНЯ 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 30 июня 2014 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	
				Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества <sup>1</sup>	37 %	Россия	3 688 612	3 412 423	79 925	2 779
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>2</sup>	50 %	Россия	610 336	442 580	150 405	60 341
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50 %	Россия	452 608	320 722	9 763	(5 666)
	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50 %	Россия	379 305	138 361	106 870	7 755
	«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51 %	Россия, Германия	353 294	262 236	25 913	8 530
	«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50 %	Германия	162 766	85 368	301 362	4 598
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества <sup>4</sup>	50 %	Россия, Болгария	63 110	19 556	13	(900)
	АО «Газум»	25 %	Финляндия	62 754	40 365	27 311	1 030
	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	49 538	9 712	6 986	(11)
	«Винтерсхалл АГ» <sup>5</sup>	49 %	Ливия	47 560	26 133	2 339	51
	ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	47 213	36 392	14 375	4 656
	АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	39 630	11 677	9 826	6 926
	ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	30 671	4 921	19 602	5 930
	«Штокман Девелопмент АГ» <sup>3</sup>	75 %	Россия	34 837	1 987	-	(194)
	АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	25 257	8 418	12 823	529
	АО «Амбер Грид» <sup>6</sup>	37 %	Литва	-	-	1 059	163
	АО «Лиетувос дуйос» <sup>6</sup>	37 %	Литва	-	-	8 917	1 325

<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 являются Нидерланды.

<sup>5</sup> Страной учреждения является Германия.

<sup>6</sup> Выручка и прибыль компаний АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, раскрыты до даты продажи долей в данных ассоциированных компаниях.

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

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «Латвияс Газе»	8 306	8 479

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	188 600	182 817
Авансы на капитальное строительство	<u>358 241</u>	<u>253 651</u>
	<b>546 841</b>	<b>436 468</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 059 млн руб. и 33 015 млн руб. на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 54 620 млн руб. и 49 543 млн руб. соответственно. В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 29 309 млн руб. и 111 742 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно (см. Примечание 20).

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

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

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 июня 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>1</sup>	Доллар США	2019	127 112	128 793
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>2</sup>	Доллар США	2019	119 454	121 037
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Евро	2017	87 086	98 554
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	84 309	85 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2023	83 744	84 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2018	75 668	86 790
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>1</sup>	Доллар США	2016	75 462	76 460
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	73 669	74 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2037	71 302	72 245
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>1</sup>	Доллар США	2034	67 634	68 528
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года <sup>1</sup>	Доллар США	2018	62 182	63 004
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2020	62 109	70 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2018	57 282	62 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	56 761	57 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>1</sup>	Доллар США	2016	55 814	56 552
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 года <sup>1</sup>	Доллар США	2015	55 775	56 513
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2028	50 968	51 642
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>1</sup>	Евро	2021	46 709	52 819
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2018	46 378	52 277
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2020	45 108	45 705
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2014 года <sup>1</sup>	Доллар США	2015	39 094	39 621
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	38 867	39 381
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>1</sup>	Фунт стерлингов	2020	37 208	41 334
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>1</sup>	Доллар США	2021	34 192	34 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2017	31 865	34 477
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>1</sup>	Евро	2017	31 197	35 542
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2025	31 135	35 340
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2019	30 154	28 637
«Сумитомо Митсуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» <sup>2</sup>	Доллар США	2016	29 166	39 396
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>2</sup>	Доллар США	2018	27 950	-
«Королевский Банк Шотландии АГ» <sup>2</sup>	Доллар США	2015	26 016	26 939
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	22 598	22 901

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

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

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
АО «Россельхозбанк» <sup>4</sup>	Российский рубль	2019	22 515	10 010
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	22 219	22 513
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	21 634	-
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2017	19 806	19 802
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2022	18 860	22 352
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	17 818	18 056
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	16 785	17 005
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2015	16 751	16 970
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	16 675	16 896
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>2</sup>	Доллар США	2016	15 717	21 232
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2016	15 404	15 407
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2043	15 243	15 134
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2043	15 243	15 134
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	14 789	16 431
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Евро	2017	13 876	15 416
Российские облигации, выпущенные в октябре 2014 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2044	13 504	13 821
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2019	12 509	-
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2019	12 509	-
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2016	12 400	12 400
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>2</sup>	Доллар США	2021	12 242	13 436
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	11 905	14 108
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	11 135	12 372
«ЮниКредит Банк АГ»	Доллар США	2018	11 106	11 253
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	11 105	11 252
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2, 8</sup>	Доллар США	2018	10 950	14 421
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2021	10 358	10 361
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2021	10 342	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2016	10 342	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2017	10 271	10 273
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2019	10 173	10 175
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2022	10 065	10 068
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2019	10 007	10 010
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	9 999	10 132
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	9 495	9 620
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	9 229	-
ПАО «Банк ВТБ» <sup>9</sup>	Доллар США	2016	9 219	9 307
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2, 8</sup>	Евро	2018	8 720	12 631

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	8 339	8 450
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Доллар США	2018	8 338	8 449
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2016	8 300	8 300
ПАО «Банк ВТБ» <sup>9</sup>	Российский рубль	2018	8 250	8 250
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	7 852	8 979
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2023	7 050	8 384
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	6 467	7 579
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2016	6 350	-
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2015	5 504	5 504
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2018	5 135	5 136
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	5 013	-
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 005	5 071
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	4 176	4 231
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2, 8</sup>	Российский рубль	2018	1 893	2 352
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2022	452	10 335
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 года <sup>1</sup>	Евро	2015	-	70 685
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 года <sup>1</sup>	Евро	2015	-	62 372
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	3 584
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	75 922	75 323
<b>Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате</b>			<b>2 478 934</b>	<b>2 635 904</b>
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(432 944)	(411 862)
			<b>2 045 990</b>	<b>2 224 042</b>

<sup>1</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

<sup>2</sup> Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

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

<sup>4</sup> 14 августа 2015 года ОАО «Россельхозбанк» было переименовано в АО «Россельхозбанк» в целях приведения названия компании в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

<sup>5</sup> 24 июля 2015 года ОАО «Сбербанк России» было переименовано в ПАО «Сбербанк».

<sup>6</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

<sup>7</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

<sup>8</sup> Кредиты получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

<sup>9</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:	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
От одного года до двух лет	456 488	404 096
От двух до пяти лет	879 706	970 608
Свыше пяти лет	709 796	849 338
	<b>2 045 990</b>	<b>2 224 042</b>

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 869 938 млн руб. и 2 044 351 млн руб., а справедливая – 1 875 753 млн руб. и 1 893 394 млн руб. на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 608 996 млн руб. и 591 553 млн руб., а справедливая – 590 023 млн руб. и 534 708 млн руб. на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.



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

---

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

По состоянию на 30 июня 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 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года остаточная стоимость данных основных средств составила 22 384 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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)**  
**30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 июня 2015 года	временных временных разниц	31 декабря 2014 года	30 июня 2014 года	временных временных разниц	31 декабря 2013 года
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(664 127)	(43 373)	(620 754)	(615 513)	(49 530)	(565 983)
Финансовые активы	1 115	8 443	(7 328)	(8 457)	1 216	(9 673)
Товарно-материальные запасы	(11 542)	(3 165)	(8 377)	(6 732)	(1 120)	(5 612)
	<b>(674 554)</b>	<b>(38 095)</b>	<b>(636 459)</b>	<b>(630 702)</b>	<b>(49 434)</b>	<b>(581 268)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	19 245	(876)	20 121	10 240	(461)	10 701
Ретроактивные корректировки цены на газ	12 180	509	11 671	2 480	(2 232)	4 712
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>6 558</u>	<u>(4 011)</u>	<u>10 569</u>	<u>11 054</u>	<u>4 068</u>	<u>6 986</u>
	<b>37 983</b>	<b>(4 378)</b>	<b>42 361</b>	<b>23 774</b>	<b>1 375</b>	<b>22 399</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(636 571)</b>	<b>(42 473)</b>	<b>(594 098)</b>	<b>(606 928)</b>	<b>(48 059)</b>	<b>(558 869)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 30 466 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 23 121 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года.

**15 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

**Выкупленные собственные акции**

На 30 июня 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)**  
**30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:				
Российская Федерация	138 731	141 714	425 284	440 528
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	80 890	182 316	254 698	320 337
Европа и другие страны	<u>547 110</u>	<u>492 783</u>	<u>1 249 813</u>	<u>1 104 040</u>
	766 731	816 813	1 929 795	1 864 905
Таможенные пошлины	(133 654)	(140 094)	(283 322)	(278 234)
Акциз <sup>1</sup>	(16 719)	-	(44 931)	-
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>2</sup>	<u>795</u>	<u>-</u>	<u>17 220</u>	<u>-</u>
Выручка от продажи газа	617 153	676 719	1 618 762	1 586 671
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	247 414	240 845	461 269	449 793
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	25 807	17 393	47 835	35 200
Европа и другие страны	<u>123 701</u>	<u>154 736</u>	<u>252 499</u>	<u>308 639</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	396 922	412 974	761 603	793 632
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	20 021	12 686	39 577	22 762
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 510	2 964	16 838	8 391
Европа и другие страны	<u>42 610</u>	<u>39 809</u>	<u>74 237</u>	<u>73 645</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	71 141	55 459	130 652	104 798
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	84 524	84 069	217 728	218 683
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	46 114	42 420	90 621	82 721
Прочая выручка	<u>49 345</u>	<u>43 554</u>	<u>94 086</u>	<u>87 427</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>1 265 199</b>	<b>1 315 195</b>	<b>2 913 452</b>	<b>2 873 932</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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, отражен как увеличение выручки на 795 млн руб. и 17 220 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)**  
**30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
23	Налоги, кроме налога на прибыль	194 924	188 679	429 063	394 392
	Покупные газ и нефть	184 715	202 457	391 851	382 928
	Расходы на оплату труда	144 584	130 288	289 681	259 288
	Амортизация	126 364	114 036	250 635	228 784
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	118 222	95 892	242 826	191 409
	Материалы	71 198	73 207	128 941	133 393
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	50 434	62 110	92 273	123 311
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	34 569	46 361	54 595	72 208
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	19 784	20 515	45 295	44 461
	Изменение оценочных резервов	(140)	144 744	29 573	219 449
	Расходы по аренде	11 286	9 153	20 449	17 580
	Транспортные расходы	11 961	7 176	20 205	16 034
	Социальные расходы	7 904	10 232	13 367	16 215
	Расходы на исследования и разработки	7 725	3 824	13 335	8 558
	Расходы на страхование	5 210	6 098	12 475	12 410
	Услуги по переработке	4 370	4 360	9 073	8 717
	Курсовые разницы по операционным статьям (Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	32 734	41 522	50 178	(3 566)
	Прочие	(1 756)	4 481	(16 046)	9 454
		<u>80 868</u>	<u>55 671</u>	<u>171 201</u>	<u>132 443</u>
		<b>1 104 956</b>	<b>1 220 806</b>	<b>2 248 970</b>	<b>2 267 468</b>
	Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(52 326)</u>	<u>(61 896)</u>	<u>(24 755)</u>	<u>(18 809)</u>
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 052 630</b>	<b>1 158 910</b>	<b>2 224 215</b>	<b>2 248 659</b>

Расходы на оплату труда включают 8 506 млн руб. и 17 042 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года соответственно и 8 814 млн руб. и 17 617 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года соответственно (см. Примечание 20).

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прибыль по курсовым разницам	352 746	130 120	1 007 461	149 754
Процентный доход	<u>26 882</u>	<u>8 166</u>	<u>55 842</u>	<u>15 842</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>379 628</b>	<b>138 286</b>	<b>1 063 303</b>	<b>165 596</b>
Убыток по курсовым разницам	252 582	6 131	922 390	197 741
Процентный расход	<u>13 252</u>	<u>9 322</u>	<u>27 032</u>	<u>20 799</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>265 834</b>	<b>15 453</b>	<b>949 422</b>	<b>218 540</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 37 368 млн руб. и 87 404 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года соответственно и 27 205 млн руб. и 63 105 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, обусловлены снижением курсов евро и 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)**  
**30 ИЮНЯ 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<b>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	212 632	171 275
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	109 724	104 168
Прочие	<u>20 863</u>	<u>21 663</u>
	<b>343 219</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 29 309 млн руб. и 111 742 млн руб. по состоянию на 30 июня 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 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 373 455 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>30 июня 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	(344 146)	(212 632)	(279 485)	(171 275)
Справедливая стоимость активов плана	<u>373 455</u>	<u>-</u>	<u>391 227</u>	<u>-</u>
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>29 309</b>	<b>(212 632)</b>	<b>111 742</b>	<b>(171 275)</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 ИЮНЯ 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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Стоимость услуг текущего периода	6 612	7 010	13 224	14 020
Расходы по процентам	1 894	1 804	3 818	3 597
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 506</b>	<b>8 814</b>	<b>17 042</b>	<b>17 617</b>

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2014 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставки процента, применяемых к государственному ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 12,5 % до 10,80 % был признан актуарный убыток в сумме 73 883 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Актуарные (убытки) прибыли	(44 528)	1 279	(73 883)	51 727
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	(19 552)	(1 583)	(44 545)	(58 190)
<b>Итого</b>	<b>(64 080)</b>	<b>(304)</b>	<b>(118 428)</b>	<b>(6 463)</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, торгуемых 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 торгуемых 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)**  
**30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2015 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные 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	7 183	-	-	7 183
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 185	-	-	2 185
Векселя	-	661	-	661
Облигации	<u>132</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>132</u>
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>9 720</b>	<b>661</b>	<b>-</b>	<b>10 381</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	178 616	53 700	6 408	238 724
Векселя	<u>-</u>	<u>849</u>	<u>-</u>	<u>849</u>
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>178 616</b>	<b>54 549</b>	<b>6 408</b>	<b>239 573</b>
Производные финансовые инструменты	<u>4 393</u>	<u>48 166</u>	<u>1 176</u>	<u>53 735</u>
<b>Итого активы</b>	<b>192 729</b>	<b>103 376</b>	<b>7 584</b>	<b>303 689</b>
Производные финансовые инструменты	<u>6 126</u>	<u>87 153</u>	<u>412</u>	<u>93 691</u>
<b>Итого обязательства</b>	<b>6 126</b>	<b>87 153</b>	<b>412</b>	<b>93 691</b>

  

	31 декабря 2014 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные 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)**  
**30 ИЮНЯ 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа не реклассифицировала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода в состав прибыли или убытка текущего года. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа реклассифицировала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода в состав прибыли или убытка в сумме 572 млн руб. и 2 216 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 239 573 млн руб. и 201 824 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 709 млн руб. и 1 797 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 171 451 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 30 июня 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.

По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:



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

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 июня 2015 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	40 015	2 487	-	45 020	-	114 095
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	259	8 538	-	28 287	-	59 839
НДС к возмещению / уплате	428 155	60 507	-	-	-	-
Таможенные платежи	48 948	-	-	-	-	-
Прочие налоги	5 961	87 307	-	193 237	-	426 708
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	12 013	-	36 888	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	47 029	-	118 701	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 707	-	21 230	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 183	-	1 757	-
Дебиторская задолженность	46 447	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 509	-	57 491
Кредиторская задолженность	-	12 909	-	-	-	-
Займы	-	173 953	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 801	-	6 925
Краткосрочные финансовые активы	7 994	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 175	-	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2014 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	74 744	3 926	-	59 149	-	120 147
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	621	5 649	-	23 216	-	50 515
НДС к возмещению / уплате	451 406	57 058	-	-	-	-
Таможенные платежи	85 432	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 788	91 569	-	177 794	-	374 493
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	12 819	-	35 809	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	47 430	-	127 888	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	7 628	-	15 168	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 182	-	1 244	-
Дебиторская задолженность	46 630	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	24 734	-	50 336
Кредиторская задолженность	-	14 442	-	-	-	-
Займы	-	140 168	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	2 230	-	4 089
Краткосрочные финансовые активы	7 444	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 308	-	-	-	-	-

**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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 2014 года, а также по состоянию на 30 июня 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 ниже.

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

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	<b>Доходы</b>		<b>Доходы</b>	
<b>Выручка от продажи газа</b>				
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	36 982	26 850	75 529	58 069
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	28 618	22 512	69 175	61 204
ЗАО «Панрусгаз»	13 382	16 879	30 029	32 561
АО «Молдовагаз»	4 727	4 445	18 791	13 472
АО «Газум»	4 285	5 535	14 422	15 152
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 718	6 594	8 198	11 980
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	3 380	3 133	7 068	6 491
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	2 414	2 237	5 048	4 636
АО «Латвияс Газе»	2 001	635	3 936	3 192
АО «Овергаз Инк.»	662	584	2 809	1 752
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 336	1 068	2 757	2 152
«Ведекс с.р.о»	711	-	1 787	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» <sup>3</sup>	-	-	1 344	2 432
АО «Лиетувос дуйос» <sup>4</sup>	-	1 038	-	4 152
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	5 287	5 390	11 058	11 169
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	3 776	3 850	7 898	7 978
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	13 154	8 073	25 769	14 526
ЗАО «СОВЭКС»	1 251	1 524	2 084	2 717
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» <sup>5</sup>	-	-	-	3 022
<b>Продажа услуг оператора месторождений</b>				
ЗАО «Мессояханефтегаз»	8 826	4 484	13 223	4 484
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	1 384	1 390	2 969	2 897
	<b>Расходы</b>		<b>Расходы</b>	
<b>Покупной газ</b>				
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	14 430	13 781	36 772	31 923
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	13 764	14 807	31 542	31 320
ТОО «КазРосГаз»	10 809	8 065	23 306	15 448
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	9 838	10 580	22 546	22 381
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	11 552	2 974	20 057	5 646
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 418	4 277	9 126	6 187
ЗАО «Нортгаз»	2 150	2 167	4 298	5 819
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	15 887	12 800	34 822	25 949
«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	6 102	1 526	13 356	1 526
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 689	2 858	7 953	5 548
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества <sup>1</sup>	-	3 241	-	7 949

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

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	
	2014 года	2015 года	2014 года	2015 года
	Расходы		Расходы	
<b>Покупная нефть</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	26 846	24 069	51 887	46 155
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	29	2 852	2 387	8 562
<b>Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата</b>				
АО «Ачимгаз»	6 155	5 155	15 001	9 826
<b>Покупка услуг по переработке</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 149	3 945	6 720	7 010

<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 30 июня 2015 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-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.

<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 30 июня 2015 года		По состоянию на 31 декабря 2014 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	20 010	-	2 125	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	15 690	-	20 739	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	15 603	-	1 869	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	14 071	-	17 448	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	11 210	-	10 701	-
АО «Овергаз Инк.»	8 102	-	9 246	-
ЗАО «Панрусгаз»	6 091	-	3 523	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 078	-	2 082	-
«Винтерсхалл АГ»	2 338	-	2 567	-
АО «Молдовагаз» <sup>1</sup>	2 243	-	1 281	-
ООО «Ямал развитие»	2 107	-	1 272	-
АО «Газум»	1 902	-	5 353	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 228	-	1 492	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 222	-	1 349	-
ЗАО «Нортгаз»	-	-	1 952	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	-	-	1 081	-
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	669 836	-	637 788	-

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

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 июня 2015 года		По состоянию на 31 декабря 2014 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	23 550	-	26 161	-
ООО «Ямал развитие»	14 889	-	10 395	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	12 601	-	10 672	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	12 299	-	13 663	-
«Этзел-Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко.КГ»	4 876	-	5 293	-
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	4 848	-	3 745	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	657	-	4 119	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 803	-	7 988
«Норд Стрим АГ»	-	5 543	-	6 098
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 410	-	5 260
ТОО «КазРосГаз»	-	4 300	-	2 925
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	5 914	-	6 464
АО «Латвияс Газе»	-	2 877	-	214
АО «Ачимгаз»	-	2 420	-	3 188
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 366	-	1 926
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	1 748	-	1 440
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	1 247	-	2 272
<b>Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	-	22 591	-	24 397
<b>Долгосрочные кредиты</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние общества	-	43 532	-	36 490

<sup>1</sup> За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 286 325 млн руб. и 273 143 млн руб. на 30 июня 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 30 июня 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

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

**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 переоплат, 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.

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 30 июня 2015 года – 89 088 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.

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

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

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.

**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»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

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);

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.



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

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

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>30 июня 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	124 265	136 490
«Остхем Холдинг Лимитед»	46 779	47 407
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	7 573	7 675
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	1 509	3 065
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	7 016
Прочие	<u>83 902</u>	<u>75 104</u>
<b>Итого финансовые поручительства</b>	<b><u>264 028</u></b>	<b><u>276 757</u></b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и в 2014 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 618 млн долл. США и 3 814 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года, соответственно, а также поручительства в евро на сумму 315 млн евро и 356 млн евро по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

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 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 124 265 млн руб. (2 238 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 30 июня 2015 года и на 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 46 779 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 российскому рублю.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг 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».

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

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

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 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года сумма поручительств за «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 082 млн руб. (163 млн долл. США) и 10 740 млн руб. (191 млн долл. США) соответственно.

В июле 2012 года Группа выдала поручительство ПАО «Сбербанк» 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 30 июня 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 1 690 488 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 %.

В августе 2015 года в рамках приведения к упрощению структуры владения и паритетному распределению долей в ООО «СеверЭнергия» Группа внесла в качестве дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Ямал Развитие» 14 922 млн руб. Оплата произведена путем конвертации выданных займов. Соответственно, ОАО «Новатэк» внес в качестве дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Ямал развитие» 6,4 % долю в уставном капитале Артик Раша Б.В., а также 2 512 млн руб. путем конвертации выданных займов. В результате данных операций эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 43,15 % до 44,65 %.

**Кредиты и займы**

В июле 2015 года Группа привлекла долгосрочный кредит от банка «ЮниКредит Банк Австрия АГ» на сумму 300 млн евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 3,6 % и сроком погашения в 2019 году.

В июле 2015 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от ПАО «Сбербанк» на сумму 760 млн долл. США с процентной ставкой ЛИБОР + 5,9 % и сроком погашения в 2018 году и на сумму 240 млн евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 5,45 % и сроком погашения в 2018 году.

В июле 2015 года Группа заключила договоры о привлечении долгосрочных кредитов от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 310 млн долл. США и 330 млн долл. США с процентной ставкой 6,95 % и 6,98 % соответственно и сроком погашения в 2018 году.

В августе 2015 года Группа привлекла долгосрочный кредит от консорциума банков на сумму 1 500 млн долл. США с процентной ставкой ЛИБОР + 3,5 % и сроком погашения в 2020 году. Агентом по сделке выступает «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал.

**Санкции**

7 августа 2015 года США ввели санкции в отношении Южно-Киринского месторождения в Охотском море. Санкции, введенные США, запрещают поставки любым способом (посредством экспорта, реэкспорта или внутригосударственного перемещения) любыми лицами, являющимися как резидентами США, так и лицами из других юрисдикций, товаров и технологий американского происхождения, на которые распространяются правила экспортного контроля США, для разработки данного месторождения.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ**

---

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)