

**Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная 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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**

## Оглавление

Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	378
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс .....	379
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе .....	380
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .....	381
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале .....	382
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	
1 Общие сведения .....	383
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации.....	383
3 Основа представления информации.....	383
4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении .....	384
5 Сегментная информация .....	386
6 Денежные средства и их эквиваленты .....	391
7 Дебиторская задолженность и предоплата .....	391
8 Товарно-материальные запасы.....	392
9 Основные средства .....	392
10 Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	393
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата .....	395
12 Прочие внеоборотные активы .....	396
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате .....	396
14 Налог на прибыль.....	399
15 Капитал.....	400
16 Выручка от продаж.....	401
17 Операционные расходы .....	402
18 Финансовые доходы и расходы .....	402
19 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром».....	403
20 Резервы предстоящих расходов и платежей .....	403
21 Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	404
22 Приобретение дочерних организаций .....	406
23 Связанные стороны.....	410
24 Контрактные и условные обязательства .....	416
25 События после отчетной даты.....	420

## 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» по состоянию на 30 сентября 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 организации». 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».

Президент ООО «ФБК»

С.М. Шапигузов

(на основании Устава)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ года

Москва, Российская Федерация

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

Прим.		<u>30 сентября</u> <u>2015 года</u>	<u>31 декабря</u> <u>2014 года</u>
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 125 162	1 038 191
	Денежные средства с ограничением к использованию	1 360	2 085
21	Краткосрочные финансовые активы	10 257	10 735
7	Дебиторская задолженность и предоплата	989 275	1 045 936
8	Товарно-материальные запасы	821 095	671 916
	НДС к возмещению	201 991	289 287
	Прочие оборотные активы	<u>487 335</u>	<u>403 005</u>
		<b>3 636 475</b>	<b>3 461 155</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>		
9	Основные средства	10 543 280	9 950 209
	Гудвил	107 236	104 221
10	Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	780 976	677 216
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	636 792	436 468
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	239 974	201 824
12	Прочие внеоборотные активы	<u>433 092</u>	<u>346 377</u>
		<b>12 741 350</b>	<b>11 716 315</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>16 377 825</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	1 128 994	1 217 141
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	11 449	8 402
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	169 296	165 622
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>679 888</u>	<u>464 782</u>
		<b>1 989 627</b>	<b>1 855 947</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 467 993	2 224 042
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	374 299	297 106
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	644 283	594 098
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>112 509</u>	<u>86 256</u>
		<b>3 599 084</b>	<b>3 201 502</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>5 588 711</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>10 245 454</u>	<u>9 595 283</u>
		<b>10 466 729</b>	<b>9 816 558</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>322 385</u>	<u>303 463</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>10 789 114</b>	<b>10 120 021</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>16 377 825</b>	<b>15 177 470</b>

А. Б. Миллер  
Председатель Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 201\_\_ года

\_\_\_\_\_ 201\_\_ года

Прилагаемые примечания на стр. 8-46 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
16	Выручка от продаж	1 292 765	1 133 590	4 206 217	4 007 522
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	16 273	(4 474)	8 320	9 903
17	Операционные расходы	<u>(947 569)</u>	<u>(770 165)</u>	<u>(3 171 784)</u>	<u>(3 018 824)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>361 469</b>	<b>358 951</b>	<b>1 042 753</b>	<b>998 601</b>
18	Финансовые доходы	81 702	24 033	1 145 005	189 629
18	Финансовые расходы	(471 746)	(283 343)	(1 421 168)	(501 883)
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий	31 766	23 609	93 181	71 493
10	Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>4 636</u>	<u>(955)</u>	<u>5 066</u>	<u>(981)</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>7 827</b>	<b>122 295</b>	<b>864 837</b>	<b>756 859</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(7 639)	(16 502)	(130 177)	(141 027)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(1 173)</u>	<u>1 635</u>	<u>(44 389)</u>	<u>(43 178)</u>
	Налог на прибыль	(8 812)	(14 867)	(174 566)	(184 205)
	<b>(Убыток) прибыль за период</b>	<b>(985)</b>	<b>107 428</b>	<b>690 271</b>	<b>572 654</b>
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>34 224</u>	<u>(60 060)</u>	<u>(84 204)</u>	<u>(66 523)</u>
	<b>Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>34 224</b>	<b>(60 060)</b>	<b>(84 204)</b>	<b>(66 523)</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	8 511	(3 220)	47 294	(12 070)
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных и совместных предприятий	14 514	(1 806)	26 133	(5 209)
	Курсовые разницы	233 749	129 112	164 804	142 779
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(18 255)</u>	<u>(9 770)</u>	<u>(4 777)</u>	<u>(16 741)</u>
	<b>Итого доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>238 519</b>	<b>114 316</b>	<b>233 454</b>	<b>108 759</b>
	<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога</b>	<b>272 743</b>	<b>54 256</b>	<b>149 250</b>	<b>42 236</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>271 758</b>	<b>161 684</b>	<b>839 521</b>	<b>614 890</b>
	<b>(Убыток) прибыль за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ПАО «Газпром»	(2 000)	105 676	673 904	556 254
	Неконтролирующей доле участия	<u>1 015</u>	<u>1 752</u>	<u>16 367</u>	<u>16 400</u>
		<b>(985)</b>	<b>107 428</b>	<b>690 271</b>	<b>572 654</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ПАО «Газпром»	258 435	157 448	815 437	595 918
	Неконтролирующей доле участия	<u>13 323</u>	<u>4 236</u>	<u>24 084</u>	<u>18 972</u>
		<b>271 758</b>	<b>161 684</b>	<b>839 521</b>	<b>614 890</b>
19	<b>Базовый и разводненный (убыток) прибыль в расчете на одну акцию, относящийся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)</b>	<b>(0,09)</b>	<b>4,60</b>	<b>29,36</b>	<b>24,24</b>

За девять месяцев,

А. Б. Миллер  
Председатель Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 201\_\_ года

\_\_\_\_\_ 201\_\_ года

Прилагаемые примечания на стр. 8-46 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

Прим.		закончившихся	
		2015 года	2014 года
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
	Прибыль до налогообложения	864 837	756 859
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
17	Амортизация	380 041	345 081
18	Чистые финансовые расходы	276 163	312 254
10	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(93 181)	(71 493)
	Изменение резервов	79 720	164 893
17	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(21 625)	11 487
	Прочее	<u>(15 896)</u>	<u>(31 839)</u>
	Итого влияние корректировок	<u>605 222</u>	<u>730 383</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 470 059	1 487 242
	(Увеличение) уменьшение долгосрочных активов	(1 835)	394
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(503)	4 465
	Изменения в оборотном капитале	47 523	13 990
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(119 913)</u>	<u>(205 936)</u>
	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>1 395 331</b>	<b>1 300 155</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	Капитальные вложения	(1 165 551)	(930 005)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(89 754)	(54 924)
	Чистое изменение займов выданных	(43 371)	(45 269)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	24 672	(18 926)
	Вложения в ассоциированные и совместные предприятия	(1 240)	(71 782)
	Полученные проценты	39 895	32 148
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(27 480)	1 574
	Поступления от ассоциированных и совместных предприятий	52 265	90 147
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	-	(20 000)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	20 050	710
	Прочее	<u>(15 844)</u>	<u>(1 584)</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 206 358)</b>	<b>(1 017 911)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	370 157	245 012
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(290 833)	(269 684)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	123 760	49 046
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(125 400)	(44 930)
18	Уплаченные дивиденды	(202 957)	(175 283)
	Уплаченные проценты	(28 718)	(31 477)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(123)	(13 327)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>725</u>	<u>(1 209)</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(153 389)</b>	<b>(241 852)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>51 387</u>	<u>24 245</u>
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>86 971</b>	<b>64 637</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>1 125 162</b>	<b>753 767</b>

А. Б. Миллер  
Председатель Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_ \_\_ 201\_\_ года

Прилагаемые примечания на стр. 8-46 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ**  
**ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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		-	-	556 254	556 254	16 400	572 654
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(66 523)	(66 523)	-	(66 523)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(12 060)	(12 060)	(10)	(12 070)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных и совместных предприятий		-	-	(5 209)	(5 209)	-	(5 209)
	Курсовые разницы		-	-	139 564	139 564	3 215	142 779
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(16 108)	(16 108)	(633)	(16 741)
	<b>Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года</b>		-	-	<b>595 918</b>	<b>595 918</b>	<b>18 972</b>	<b>614 890</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(4 761)	(4 761)	(13 534)	(18 295)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(54)	(54)	-	(54)
	Объявленные дивиденды		-	-	(165 247)	(165 247)	(11 291)	(176 538)
	<b>Сальдо на 30 сентября 2014 года</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 919)</b>	<b>9 524 171</b>	<b>9 745 446</b>	<b>308 911</b>	<b>10 054 357</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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		-	-	673 904	673 904	16 367	690 271
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(84 204)	(84 204)	-	(84 204)
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	47 300	47 300	(6)	47 294
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместных предприятий		-	-	26 133	26 133	-	26 133
	Курсовые разницы		-	-	156 903	156 903	7 901	164 804
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(4 599)	(4 599)	(178)	(4 777)
	<b>Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года</b>		-	-	<b>815 437</b>	<b>815 437</b>	<b>24 084</b>	<b>839 521</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	-	-	1 051	1 051
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(19)	(19)	-	(19)
	Объявленные дивиденды		-	-	(165 247)	(165 247)	(6 213)	(171 460)
	<b>Сальдо на 30 сентября 2015 года</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 919)</b>	<b>10 245 454</b>	<b>10 466 729</b>	<b>322 385</b>	<b>10 789 114</b>

А. Б. Миллер  
Председатель Правления

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 201\_\_ года

\_\_\_\_\_ 201\_\_ года

Прилагаемые примечания на стр. 8-46 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

---

**1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (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 20 % и 70 % годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

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 допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, 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 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2015 года – 66,24 (на 30 сентября 2014 года – 39,39);
- 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 сентября 2015 года – 74,58 (на 30 сентября 2014 года – 49,95);
- 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 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года или после этой даты. 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 после этой даты) 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 после этой даты) 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.

**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 после этой даты). 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 применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 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 после этой даты). 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 предприятиях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в августе 2014 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 года). Эти изменения поясняют, что инвестиционная организация обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными организациями, 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 для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). 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 организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 СЕНТЯБРЯ 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	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>518 220</u></b>	<b><u>765 600</u></b>	<b><u>2 411 385</u></b>	<b><u>35 099</u></b>	<b><u>656 795</u></b>	<b><u>1 182 605</u></b>	<b><u>291 603</u></b>	<b><u>189 160</u></b>	<b><u>6 050 467</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	504 976	626 532	151 509	33 549	472 159	7 527	-	-	1 796 252
Выручка от внешних продаж	13 244	139 068	2 259 876	1 550	184 636	1 175 078	291 603	189 160	4 254 215
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>38 343</u></b>	<b><u>39 024</u></b>	<b><u>486 969</u></b>	<b><u>5 426</u></b>	<b><u>84 560</u></b>	<b><u>162 659</u></b>	<b><u>18 150</u></b>	<b><u>(21 824)</u></b>	<b><u>813 307</u></b>
Амортизация	126 732	341 342	11 972	16 860	70 673	26 221	28 954	23 817	646 571
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместных предприятий	5 280	14 317	15 870	(558)	68 709	3 292	(43)	(13 686)	93 181
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>491 332</u></b>	<b><u>718 370</u></b>	<b><u>2 236 308</u></b>	<b><u>32 599</u></b>	<b><u>537 074</u></b>	<b><u>1 234 156</u></b>	<b><u>291 941</u></b>	<b><u>149 987</u></b>	<b><u>5 691 767</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	479 084	593 091	164 152	30 713	384 680	7 646	-	-	1 659 366
Выручка от внешних продаж	12 248	125 279	2 072 156	1 886	152 394	1 226 510	291 941	149 987	4 032 401
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>26 718</u></b>	<b><u>54 610</u></b>	<b><u>501 542</u></b>	<b><u>7 061</u></b>	<b><u>59 606</u></b>	<b><u>201 296</u></b>	<b><u>18 776</u></b>	<b><u>(27 228)</u></b>	<b><u>842 381</u></b>
Амортизация	104 824	281 592	10 759	13 880	56 413	30 741	27 730	21 828	547 767
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместных предприятий	2 963	8 256	7 902	(80)	47 641	2 167	(21)	2 665	71 493

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 СЕНТЯБРЯ 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	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>173 932</u></b>	<b><u>275 721</u></b>	<b><u>685 622</u></b>	<b><u>13 116</u></b>	<b><u>251 396</u></b>	<b><u>416 232</u></b>	<b><u>73 875</u></b>	<b><u>66 872</u></b>	<b><u>1 956 766</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	169 489	227 274	35 707	12 361	197 412	2 757	-	-	645 000
Выручка от внешних продаж	4 443	48 447	649 915	755	53 984	413 475	73 875	66 872	1 311 766
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>29 902</u></b>	<b><u>16 210</u></b>	<b><u>90 387</u></b>	<b><u>2 416</u></b>	<b><u>64 089</u></b>	<b><u>35 316</u></b>	<b><u>(14 743)</u></b>	<b><u>(7 637)</u></b>	<b><u>215 940</u></b>
Амортизация	42 131	113 419	3 577	5 626	23 816	9 677	9 786	9 481	217 513
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместных предприятий	1 294	3 766	4 605	(294)	24 242	914	(34)	(2 727)	31 766
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>153 895</u></b>	<b><u>246 956</u></b>	<b><u>529 512</u></b>	<b><u>12 198</u></b>	<b><u>168 064</u></b>	<b><u>435 119</u></b>	<b><u>73 258</u></b>	<b><u>46 830</u></b>	<b><u>1 665 832</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	149 334	204 398	36 340	11 580	120 468	2 241	-	-	524 361
Выручка от внешних продаж	4 561	42 558	493 172	618	47 596	432 878	73 258	46 830	1 141 471
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>12 333</u></b>	<b><u>26 683</u></b>	<b><u>185 958</u></b>	<b><u>3 239</u></b>	<b><u>12 896</u></b>	<b><u>98 799</u></b>	<b><u>(5 213)</u></b>	<b><u>(10 528)</u></b>	<b><u>324 167</u></b>
Амортизация	35 028	93 698	3 083	4 569	20 310	10 091	9 885	6 872	183 536
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместных предприятий	954	5 569	1 779	(96)	13 379	469	(32)	1 587	23 609

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Финансовый результат по отчетным сегментам	223 577	334 695	835 131	869 609
Финансовый результат по прочим сегментам	<u>(7 637)</u>	<u>(10 528)</u>	<u>(21 824)</u>	<u>(27 228)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>215 940</b>	<b>324 167</b>	<b>813 307</b>	<b>842 381</b>
Разница в амортизации основных средств <sup>1</sup>	88 107	67 239	266 530	202 686
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(1 756)	(2 942)	(5 476)	(7 303)
Чистые финансовые расходы	(390 044)	(259 310)	(276 163)	(312 254)
Прибыли (убытки) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4 636	(955)	5 066	(981)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий	31 766	23 609	93 181	71 493
Прибыли (убытки) от производных финансовых инструментов	5 579	(2 033)	21 625	(11 487)
Расходы на благотворительность и финансовую помощь	(5 134)	(5 138)	(11 621)	(17 840)
Прочее	<u>58 733</u>	<u>(22 342)</u>	<u>(41 612)</u>	<u>(9 836)</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>7 827</b>	<b>122 295</b>	<b>864 837</b>	<b>756 859</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 учитываемым 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 244 894	1 094 641	4 065 055	3 882 414
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>66 872</u>	<u>46 830</u>	<u>189 160</u>	<u>149 987</u>
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 311 766</b>	<b>1 141 471</b>	<b>4 254 215</b>	<b>4 032 401</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	<u>(19 001)</u>	<u>(7 881)</u>	<u>(47 998)</u>	<u>(24 879)</u>
<b>Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 292 765</b>	<b>1 133 590</b>	<b>4 206 217</b>	<b>4 007 522</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 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 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2015 года</b>									
Активы по сегментам	2 328 562	6 144 438	1 598 360	289 380	1 787 705	1 913 766	796 213	693 042	15 551 466
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	18 899	137 731	43 425	6 351	451 396	21 940	370	100 864	780 976
Капитальные вложения <sup>1</sup>	102 452	280 503	9 938	17 205	196 039	110 202	48 840	39 283	804 462
<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 ассоциированные 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Активы по отчетным сегментам	14 858 424	14 174 584
Активы по прочим сегментам	693 042	661 507
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>15 551 466</b>	<b>14 836 091</b>
Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(1 813 080)	(2 070 873)
Капитализированные проценты по займам	574 295	467 373
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	47 216	47 287
Денежные средства и их эквиваленты	1 125 162	1 038 191
Денежные средства с ограничением к использованию	1 360	2 085
Краткосрочные финансовые активы	10 257	10 735
НДС к возмещению	201 991	289 287
Прочие оборотные активы	487 335	403 005
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	239 974	201 824
Гудвил	107 236	104 221
Прочие внеоборотные активы	433 092	346 377
Межсегментные активы	(908 880)	(757 684)
Прочее	320 401	259 551
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>16 377 825</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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Обязательства по сегментам представлены ниже:

	<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Поставка газа	650 884	686 824
Добыча нефти и газового конденсата	427 363	323 068
Переработка	293 412	247 737
Транспортировка	250 301	351 566
Добыча газа	115 381	146 755
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	67 286	78 438
Хранение газа	6 959	18 352
Все прочие сегменты	<u>192 976</u>	<u>130 044</u>
<b>Итого</b>	<b>2 004 562</b>	<b>1 982 784</b>

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

	<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Обязательства по отчетным сегментам	1 811 586	1 852 740
Обязательства по прочим сегментам	<u>192 976</u>	<u>130 044</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 004 562</b>	<b>1 982 784</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	11 449	8 402
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	679 888	464 782
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 467 993	2 224 042
Резервы предстоящих расходов и платежей	374 299	297 106
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	644 283	594 098
Прочие долгосрочные обязательства	112 509	86 256
Дивиденды	6 080	4 759
Межсегментные обязательства	(908 880)	(757 684)
Прочее	<u>196 528</u>	<u>152 904</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>5 588 711</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 сентября 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 023 022	969 440
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>102 140</u>	<u>68 751</u>
	<b>1 125 162</b>	<b>1 038 191</b>

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	597 554	683 967
Авансы выданные и предоплата	121 543	132 477
Прочая дебиторская задолженность	<u>270 178</u>	<u>229 492</u>
	<b>989 275</b>	<b>1 045 936</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 792 315 млн руб. и 646 122 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила 930 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и ноль млн руб. на 31 декабря 2014 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 162 088 млн руб. и 123 874 млн руб. соответственно.

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

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 982 млн руб. и 6 888 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	<b>Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)</b>	<b>Объекты социальной сферы</b>	<b>Незавер- шенное строитель- ство</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013 года</b>				
Первоначальная стоимость	10 942 398	94 737	1 822 794	12 859 929
Накопленная амортизация	<u>(3 886 334)</u>	<u>(33 507)</u>	-	<u>(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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
Амортизация	(344 901)	(1 964)	-	(346 865)
Поступление	67 427	121	734 658	802 206
Приобретение дочерних организаций	9 406	-	396	9 802
Курсовая разница	42 648	15	3 936	46 599
Передача	291 665	1 472	(293 137)	-
Выбытие	(16 269)	(880)	(9 755)	(26 904)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(77)</u>	<u>(77)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года</b>	<b>7 106 040</b>	<b>59 994</b>	<b>2 258 815</b>	<b>9 424 849</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2014 года</b>				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 года	7 106 040	59 994	2 258 815	9 424 849
Амортизация	(119 941)	(656)	-	(120 597)
Поступление	64 868	1 243	485 774	551 885
Приобретение дочерних организаций	6 952	-	127 721	134 673
Курсовая разница	118 067	7	14 310	132 384
Передача	759 971	24	(759 995)	-
Выбытие	(80 107)	(1 243)	(15 248)	(96 598)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(75 432)</u>	<u>-</u>	<u>(955)</u>	<u>(76 387)</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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
Амортизация	(378 954)	(1 968)	-	(380 922)
Поступление	57 849	33	866 359	924 241
Приобретение дочерних организаций	36 041	-	12 106	48 147
Курсовая разница	55 578	(6)	23 188	78 760
Передача	281 053	-	(281 053)	-
Выбытие	(26 643)	(304)	(48 712)	(75 659)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1 496)</u>	<u>(1 496)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года</b>	<b>7 805 342</b>	<b>57 124</b>	<b>2 680 814</b>	<b>10 543 280</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2015 года</b>				
Первоначальная стоимость	12 608 380	94 337	2 680 814	15 383 531
Накопленная амортизация	<u>(4 803 038)</u>	<u>(37 213)</u>	-	<u>(4 840 251)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года</b>	<b>7 805 342</b>	<b>57 124</b>	<b>2 680 814</b>	<b>10 543 280</b>

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

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 129 479 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 45 067 млн руб. и 43 788 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 286 млн руб. и 336 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Прим.			Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		30 сентября	
			30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года	2015 года	2014 года
23, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированное	229 794	153 418	48 141	43 760
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	совместное	118 893	113 676	5 257	2 344
23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	ассоциированное	85 460	95 999	(14 164)	1 971
23	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	совместное	72 383	60 215	12 168	(1 966)
23	«Норд Стрим АГ»	совместное	60 501	52 944	10 053	6 435
23	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс- ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>1</sup>	ассоциированное	43 254	39 139	3 749	3 684
23, 24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированное	30 899	27 857	214	116
23	АО «Ачимгаз» <sup>2</sup>	совместное	23 744	16 844	6 900	5 069
23	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированное	19 213	17 640	43	(19)
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное	18 167	19 215	8 699	4 808
23	АО «Газум» и его дочерние организации	ассоциированное	9 572	6 915	1 597	356
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированное	8 096	7 611	452	222
23	ЗАО «Нортгаз»	совместное	7 403	4 730	2 673	3 355
22, 23	«В и Г Бетайлигунгс- ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>3</sup>	—	-	6 249	4 966	1 038
23	АО «Лиетувос дуйос» <sup>4</sup>	ассоциированное	-	-	-	491
	АО «Амбер Грид» <sup>4</sup>	ассоциированное	-	-	-	60
22	«Штокман Девелопмент АГ» <sup>5</sup>	—	-	-	-	(510)
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние организации <sup>6</sup>	совместное	-	-	-	(2 174)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 304 млн руб. и 1 929 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года)		<u>53 597</u>	<u>54 764</u>	<u>2 433</u>	<u>2 453</u>
			<b>780 976</b>	<b>677 216</b>	<b>93 181</b>	<b>71 493</b>

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

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

<sup>1</sup> В мае 2014 года доли всех газотранспортных организаций, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 сентября 2015 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных предприятий.

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

<sup>3</sup> В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22).

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

<sup>5</sup> По состоянию на 31 декабря 2014 года создан резерв под обесценение финансовых вложений в «Штокман Девелопмент АГ» в размере 27 378 млн руб. Соответствующий расход включен в строку «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий» в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2014 года. В июле 2015 года «Штокман Девелопмент АГ» стала дочерней организацией (см. Примечание 22).

<sup>6</sup> В декабре 2014 года Группа стала собственником 100 % акций «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.».

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

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

Разницы между балансовой стоимостью инвестиций в ассоциированные 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 сентября 2015 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1</sup>	37 %	Россия	4 785 098	4 360 639	134 703	(38 114)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>2</sup>	50 %	Россия	1 214 976	785 275	288 519	96 282
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51 %	Россия, Германия	523 517	402 869	53 873	19 711
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	419 101	301 629	90 012	23 031
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	401 937	170 159	173 636	10 544
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	271 097	178 145	31 735	7 500
АО «Газум» и его дочерние организации	25 %	Финляндия	107 604	65 545	45 965	6 513
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	78 078	13 704	14 522	639
«Винтерсхалл АГ» <sup>4</sup>	49 %	Ливия	77 945	48 878	4 677	88
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	62 112	13 515	20 404	13 797
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	50 474	36 498	21 505	2 868
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	43 834	11 161	20 831	1 330
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	40 738	4 408	41 506	17 394
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>5</sup>		Германия	-	-	692 927	10 402

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

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

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

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

<sup>5</sup> В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22). Выручка и прибыль организаций за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, раскрыты до даты приобретения контроля над данными ассоциированными предприятиями.

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

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

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2014 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1</sup>	37 %	Россия	3 923 061	3 636 721	117 281	5 328
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>2</sup>	50 %	Россия	775 419	606 480	220 612	87 519
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	406 718	284 311	18 950	(8 931)
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	378 030	141 406	156 311	4 707
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51 %	Германия	386 279	288 518	38 757	12 646
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	175 800	120 243	7 656	6 968
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	139 925	102 379	452 384	14 161
«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние организации <sup>4</sup>	50 %	Россия, Болгария	98 368	27 741	13	(1 457)
АО «Газум» и его дочерние организации	25 %	Финляндия	69 319	45 862	36 968	630
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	53 607	10 231	9 972	243
«Винтерсхалл АГ» <sup>5</sup>	49 %	Ливия	53 017	30 649	2 339	(38)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	49 728	36 855	21 033	6 709
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	43 640	12 478	14 642	10 135
«Штокман Девелопмент АГ» <sup>3</sup>	75 %	Россия	42 623	2 285	-	(680)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	31 040	6 519	26 740	9 615
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	27 862	10 523	16 049	653
АО «Лиетувос дуйос» <sup>6</sup>	37 %	Литва	-	-	8 917	1 325
АО «Амбер Грид» <sup>6</sup>	37 %	Литва	-	-	1 059	163

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

<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 организаций АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, раскрыты до даты продажи долей в данных ассоциированных предприятиях.

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

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «Латвияс Газе»	9 293	8 479

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	220 537	182 817
Авансы на капитальное строительство	416 255	253 651
	<b>636 792</b>	<b>436 468</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 646 млн руб. и 33 015 млн руб. на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

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

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 80 093 млн руб. и 49 543 млн руб. соответственно. В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 66 517 млн руб. и 111 742 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно (см. Примечание 20).

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

	Валюта	Окончательный срок погашения		
		30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>1</sup>	Доллар США	2019	155 083	128 793
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>2</sup>	Доллар США	2019	142 504	121 037
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Евро	2017	106 564	98 554
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2023	101 392	84 851
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>2</sup>	Доллар США	2020	99 930	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	99 488	85 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2018	93 224	86 790
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>1</sup>	Доллар США	2016	91 410	76 460
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	86 481	74 644
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2037	83 550	72 245
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>1</sup>	Доллар США	2034	82 397	68 528
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2020	75 933	70 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года <sup>1</sup>	Доллар США	2018	75 663	63 004
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2018	67 586	62 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>1</sup>	Доллар США	2016	67 402	56 552
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 года <sup>1</sup>	Доллар США	2015	67 380	56 513
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	66 892	57 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2028	60 064	51 642
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>1</sup>	Евро	2021	57 134	52 819
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2018	56 640	52 277
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2020	53 301	45 705
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Доллар США	2018	50 826	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2014 года <sup>1</sup>	Доллар США	2015	47 135	39 621
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>1</sup>	Фунт стерлингов	2020	44 618	41 334
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>1</sup>	Доллар США	2021	40 192	34 644
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	39 742	39 381
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2017	39 142	34 477
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>1</sup>	Евро	2017	38 304	35 542

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения		
		30 сентября 2015 года	31 декабря 2014 года	
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2025	38 156	35 340
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2019	35 015	28 637
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>2</sup>	Доллар США	2018	33 346	-
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	26 667	22 901
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	26 507	22 513
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	26 230	-
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2020	23 183	-
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» <sup>2</sup>	Доллар США	2016	23 088	39 396
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2022	22 979	22 352
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	22 578	-
АО «Россельхозбанк» <sup>4</sup>	Российский рубль	2019	22 515	10 010
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	21 258	18 056
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	20 192	17 005
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	19 892	16 896
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2017	19 806	19 802
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Евро	2020	17 969	-
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Евро	2017	16 821	15 416
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2043	15 901	15 134
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2043	15 901	15 134
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>2</sup>	Доллар США	2016	15 626	21 232
«Банк Интеза а. д. Белград»	Доллар США	2019	15 327	8 450
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2016	15 126	15 407
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>2</sup>	Доллар США	2021	14 679	13 436
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	14 487	14 108
Российские облигации, выпущенные в октябре 2014 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2044	13 646	13 821
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	13 624	12 372
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	13 349	11 253
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	13 247	11 252
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2, 8</sup>	Доллар США	2018	13 064	14 421
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
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	11 928	10 132
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	11 188	-
ПАО «Банк ВТБ» <sup>9</sup>	Доллар США	2016	10 998	9 307
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2, 8</sup>	Евро	2018	10 572	12 631
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2019	10 380	10 175
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 350	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2022	10 279	10 068
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2021	10 139	10 361
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2021	10 133	10 345

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября	31 декабря
			2015 года	2014 года
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>3</sup>	Российский рубль	2016	10 133	10 345
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2017	10 085	10 273
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Доллар США	2018	10 022	8 449
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
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2023	8 702	8 384
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
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	7 946	7 579
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	7 852	8 979
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 969	5 071
ПАО «Сбербанк» <sup>5</sup>	Российский рубль	2015	5 304	5 504
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2018	5 042	5 136
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	5 010	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2017	5 000	5 000
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2017	4 987	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	439	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
«Королевский Банк Шотландии АГ» <sup>2</sup>	Доллар США	2015	-	26 939
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2015	-	16 970
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	-	16 431
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	9 620
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2015	-	5 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	3 584
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	96 878	75 323
<b>Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате</b>			<b>3 045 360</b>	<b>2 635 904</b>
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			<u>(577 367)</u>	<u>(411 862)</u>
			<b>2 467 993</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 ПАО «Газпром нефть» (13 октября 2015 года ОАО «Газпром нефть» было переименовано в ПАО «Газпром нефть» в целях приведения названия организации в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации).

<sup>4</sup> 14 августа 2015 года ОАО «Россельхозбанк» было переименовано в АО «Россельхозбанк» в целях приведения названия организации 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 ПАО «Газпром».

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

<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 организации в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

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

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

	<b>30 сентября</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2015 года</b>	<b>2014 года</b>
Анализ кредитов и займов и векселей к уплате по срокам погашения:		
От одного года до двух лет	456 654	404 096
От двух до пяти лет	1 225 490	970 608
Свыше пяти лет	<u>785 849</u>	<u>849 338</u>
	<b>2 467 993</b>	<b>2 224 042</b>

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 188 002 млн руб. и 2 044 351 млн руб., а справедливая – 2 167 415 млн руб. и 1 893 394 млн руб. на 30 сентября 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 857 358 млн руб. и 591 553 млн руб., а справедливая – 845 155 млн руб. и 534 708 млн руб. на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года остаточная стоимость данных основных средств составила 22 042 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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

	Признание и сторнирование		Приобретение	Признание и сторнирование			
	30 сентября 2015 года	временных разниц	дочерних организаций	31 декабря 2014 года	30 сентября 2014 года	временных разниц	31 декабря 2013 года
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>							
Основные средства	(667 849)	(49 305)	2 210	(620 754)	(622 613)	(56 630)	(565 983)
Финансовые активы	(4 222)	6 363	(3 257)	(7 328)	(6 885)	2 788	(9 673)
Товарно-материальные запасы	<u>(11 638)</u>	<u>(3 261)</u>	<u>-</u>	<u>(8 377)</u>	<u>(8 404)</u>	<u>(2 792)</u>	<u>(5 612)</u>
	<b>(683 709)</b>	<b>(46 203)</b>	<b>(1 047)</b>	<b>(636 459)</b>	<b>(637 902)</b>	<b>(56 634)</b>	<b>(581 268)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>							
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	16 648	(3 473)	-	20 121	13 599	2 898	10 701
Ретроактивные корректировки цены на газ	17 588	5 917	-	11 671	7 745	3 033	4 712
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>5 190</u>	<u>(1 275)</u>	<u>(4 104)</u>	<u>10 569</u>	<u>9 269</u>	<u>2 283</u>	<u>6 986</u>
	<b>39 426</b>	<b>1 169</b>	<b>(4 104)</b>	<b>42 361</b>	<b>30 613</b>	<b>8 214</b>	<b>22 399</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(644 283)</b>	<b>(45 034)</b>	<b>(5 151)</b>	<b>(594 098)</b>	<b>(607 289)</b>	<b>(48 420)</b>	<b>(558 869)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 33 110 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 23 741 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года.

**15 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года в собственности дочерних организаций 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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:				
Российская Федерация	113 288	111 834	538 572	552 362
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	68 798	46 858	323 496	367 195
Европа и другие страны	<u>633 319</u>	<u>428 659</u>	<u>1 883 132</u>	<u>1 532 699</u>
	815 405	587 351	2 745 200	2 452 256
Таможенные пошлины	(138 437)	(89 618)	(421 759)	(367 852)
Акциз <sup>1</sup>	(17 464)	-	(62 395)	-
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>2</sup>	<u>(5 146)</u>	<u>-</u>	<u>12 074</u>	<u>-</u>
Выручка от продажи газа	654 358	497 733	2 273 120	2 084 404
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	276 413	267 536	737 682	717 329
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	28 712	21 762	76 547	56 962
Европа и другие страны	<u>108 350</u>	<u>143 580</u>	<u>360 849</u>	<u>452 219</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	413 475	432 878	1 175 078	1 226 510
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	17 960	13 117	57 537	35 879
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 691	3 855	21 529	12 246
Европа и другие страны	<u>31 333</u>	<u>30 624</u>	<u>105 570</u>	<u>104 269</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	53 984	47 596	184 636	152 394
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	73 875	73 258	291 603	291 941
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	48 447	42 558	139 068	125 279
Прочая выручка	<u>48 626</u>	<u>39 567</u>	<u>142 712</u>	<u>126 994</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>1 292 765</b>	<b>1 133 590</b>	<b>4 206 217</b>	<b>4 007 522</b>

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

<sup>2</sup> Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2014 годах, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года, отражен как уменьшение выручки на 5 146 млн руб. и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, отражен как увеличение выручки на 12 074 млн руб. в связи с корректировкой 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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
		30 сентября		30 сентября	
		2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
23	Налоги, кроме налога на прибыль	182 869	176 781	611 932	571 173
	Покупные газ и нефть	214 051	190 856	605 902	573 784
	Расходы на оплату труда	143 439	128 745	433 120	388 033
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	138 655	92 785	381 481	284 194
	Амортизация	129 406	116 297	380 041	345 081
	Материалы	72 640	65 286	201 581	198 679
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	53 499	86 330	145 772	209 641
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	51 514	48 774	106 109	120 982
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	19 457	17 583	64 752	62 044
	Изменение оценочных резервов	22 391	(80 996)	51 964	138 453
	Транспортные расходы	10 686	6 595	30 891	22 629
	Расходы по аренде	6 485	9 004	26 934	26 584
	Расходы на исследования и разработки	9 218	8 527	22 553	17 085
	Социальные расходы	8 346	13 309	21 713	29 524
	Расходы на страхование	7 618	7 072	20 093	19 482
	Услуги по переработке	4 931	4 540	14 004	13 257
	(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(5 579)	2 033	(21 625)	11 487
	Курсовые разницы по операционным статьям	(97 846)	(98 347)	(47 668)	(101 913)
	Прочие	<u>57 910</u>	<u>48 603</u>	<u>229 111</u>	<u>181 046</u>
		<b><u>1 029 690</u></b>	<b><u>843 777</u></b>	<b><u>3 278 660</u></b>	<b><u>3 111 245</u></b>
	Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(82 121)</u>	<u>(73 612)</u>	<u>(106 876)</u>	<u>(92 421)</u>
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b><u>947 569</u></b>	<b><u>770 165</u></b>	<b><u>3 171 784</u></b>	<b><u>3 018 824</u></b>

Расходы на оплату труда включают 10 714 млн руб. и 27 756 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года соответственно, и 8 823 млн руб. и 26 440 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года соответственно (см. Примечание 20).

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября		30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Прибыль по курсовым разницам	56 084	329	1 063 545	150 083
Процентный доход	<u>25 618</u>	<u>23 704</u>	<u>81 460</u>	<u>39 546</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>81 702</b>	<b>24 033</b>	<b>1 145 005</b>	<b>189 629</b>
Убыток по курсовым разницам	456 462	273 056	1 378 852	470 797
Процентный расход	<u>15 284</u>	<u>10 287</u>	<u>42 316</u>	<u>31 086</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b><u>471 746</u></b>	<b><u>283 343</u></b>	<b><u>1 421 168</u></b>	<b><u>501 883</u></b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 31 068 млн руб. и 118 472 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года соответственно, и 23 296 млн руб. и 86 401 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, обусловлены повышением 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 СЕНТЯБРЯ 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 2014 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<b>30 сентября 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	219 712	171 275
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	114 858	104 168
Прочие	<u>39 729</u>	<u>21 663</u>
	<b>374 299</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 66 517 млн руб. и 111 742 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 418 842 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 сентября 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	(352 325)	(219 712)	(279 485)	(171 275)
Справедливая стоимость активов плана	418 842	-	391 227	-
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>66 517</b>	<b>(219 712)</b>	<b>111 742</b>	<b>(171 275)</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Стоимость услуг текущего периода	6 612	7 011	19 836	21 031
Расходы по процентам	1 861	1 812	5 679	5 409
Стоимость прошлых услуг - изменение периметра консолидации	<u>2 241</u>	<u>-</u>	<u>2 241</u>	<u>-</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>10 714</b>	<b>8 823</b>	<b>27 756</b>	<b>26 440</b>

Для оценки пенсионных обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2014 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 12,5 % до 10,9 % был признан актуарный убыток в сумме 71 723 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
Актуарные прибыли (убытки)	2 160	1 199	(71 723)	52 926
Доход (расход) на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	<u>32 064</u>	<u>(61 259)</u>	<u>(12 481)</u>	<u>(119 449)</u>
<b>Итого</b>	<b>34 224</b>	<b>(60 060)</b>	<b>(84 204)</b>	<b>(66 523)</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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

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

	30 сентября 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	7 376	-	-	7 376
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 139	-	-	2 139
Векселя	-	369	-	369
Облигации	153	-	-	153
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>9 888</b>	<b>369</b>	<b>-</b>	<b>10 257</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	192 266	40 584	6 393	239 243
Векселя	-	731	-	731
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>192 266</b>	<b>41 315</b>	<b>6 393</b>	<b>239 974</b>
Производные финансовые инструменты	10 879	104 329	256	115 464
<b>Итого активы</b>	<b>213 033</b>	<b>146 013</b>	<b>6 649</b>	<b>365 695</b>
Производные финансовые инструменты	6 841	168 679	391	175 911
<b>Итого обязательства</b>	<b>6 841</b>	<b>168 679</b>	<b>391</b>	<b>175 911</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	-	1 154	-	1 154
<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	-	727	-	727
<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	7 833	56 478	947	65 258
<b>Итого активы</b>	<b>156 632</b>	<b>113 514</b>	<b>7 671</b>	<b>277 817</b>
Производные финансовые инструменты	11 185	122 871	383	134 439
<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 СЕНТЯБРЯ 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 периода. За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 73 млн руб. и 2 289 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 239 974 млн руб. и 201 824 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 925 млн руб. и 1 797 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 185 845 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 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

**Сделка по обмену активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»**

30 сентября 2015 года ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» завершили сделку по обмену активами, которая изначально была согласована в декабре 2013 года. Соглашение об обмене активами распространяет свое действие на хозяйственные отношения с 1 апреля 2013 года.

Согласно Соглашению об обмене активами 25,01 % акций ООО «Ачим Девелопмент» и 9,00 % обыкновенных акций, 1 привилегированная акция типа «А» и 1 привилегированная акция типа «В» ЗАО «Ачим сбйт», которые учитывались как прочие инвестиции в консолидированной финансовой отчетности Группы, были переданы «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» в обмен на 100,00 % долю в «ВИБГ ГмбХ»<sup>1</sup> и на 50,00 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.». «ВИБГ ГмбХ» в свою очередь имеет долю в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и долю в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ»<sup>2</sup> в размере 50,02 % и 50,00 % соответственно.

Группа ожидает получить компенсацию денежными средствами от «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ». На дату подписания данной отчетности размер компенсации не может быть достоверно оценен, поэтому образовавшийся результат сделки следует рассматривать как предварительный.

До момента завершения сделки по обмену активами Группа владела 49,98 % в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и 50,00 % в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ». Эти субхолдинги учитывались по методу долевого участия. Также на дату покупки Группа владела 33,33 % в «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», 50,00 % доля которой принадлежит «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

С экономической точки зрения, Группа приобрела оставшиеся акции в организациях, занимающихся продажей и хранением газа, а именно в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и в их дочерних организациях. Вследствие этого, 30 сентября 2015 года Группа получила контроль над этими организациями.

Приобретенные 50,00 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.» с момента покупки будут учитываться по методу долевого участия.

<sup>1</sup> 8 октября 2015 года «Винтерсхалл Эрдгаз Бетайлигунгс ГмбХ» была переименована в «ВИБГ ГмбХ»

<sup>2</sup> 6 ноября 2015 года «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» была переименована в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ».

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

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)**

Справедливая стоимость на дату приобретения переданных активов представлена ниже.

	<u>Справедливая стоимость</u>
Справедливая стоимость переданных акций, а также инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, до операции по объединению бизнеса	60 640
Существующие ранее отношения	25 885
Переданное вознаграждение	Предмет <u>будущих расчетов</u>
<b>Итого</b>	<b>86 525</b>

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» Группа оценила акции ООО «Ачим Девелопмент» и ЗАО «Ачим сбыт» по их справедливой стоимости на дату покупки с привлечением независимого оценщика ЗАО «Делойт и Туш СИЗ». На 30 сентября 2015 года в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе признан доход от переоценки выбывших акций до справедливой стоимости в размере 17 154 млн руб. (отражен в составе прочих операционных расходов).

Инвестиции в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», которыми владела Группа до даты покупки, были оценены по справедливой стоимости на дату покупки. На 30 сентября 2015 года в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе признан доход от переоценки инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, до справедливой стоимости в размере 17 651 млн руб. (отражен в составе прочих операционных расходов).

В связи с прекращением признания инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, Группа признала в составе прибыли или убытка суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и возникшие в результате влияния сделок по хеджированию, в размере 9 096 млн руб.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с предварительной оценкой их справедливой стоимости. Окончательные результаты оценки справедливой стоимости необходимо отразить в консолидированной финансовой отчетности в течение двенадцати месяцев с даты приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут отражены ретроспективно с даты приобретения.

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

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)**

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	<u>Справедливая стоимость</u>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	24 369
Дебиторская задолженность и предоплата	117 433
Товарно-материальные запасы	<u>47 658</u>
	<b>189 460</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	48 147
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	40 176
Прочие внеоборотные активы	<u>9 078</u>
	<b>97 401</b>
<b>Итого активы</b>	<b>286 861</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	106 858
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>29 066</u>
	<b>135 924</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	179
Резервы предстоящих расходов и платежей	15 979
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	5 151
Прочие долгосрочные обязательства	<u>30 183</u>
	<b>51 492</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>187 416</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>99 445</b>

Предварительный результат сделки по обмену активами представлен ниже.

	<u>На 30 сентября 2015 года</u>
Справедливая стоимость переданных активов	86 525
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	1 130
Справедливая стоимость приобретенных активов	<u>99 445</u>
<b>Доход от выгодной покупки</b>	<b>11 790</b>

Доход от выгодной покупки, признанный в результате превышения справедливой стоимости полученных активов и обязательств над стоимостью переданных активов, связан главным образом со снижением рыночных цен на энергию с момента начала сделки. Доход от выгодной покупки отражен в составе прочих операционных доходов консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки по обмену активами, составляет 157 609 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2015 года. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату покупки составляет 75 516 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 1 732 млн руб. на дату приобретения.

На дату покупки в составе краткосрочных резервов предстоящих расходов и платежей отражены условные обязательства по судебному разбирательству, справедливая стоимость которых составляет 2 707 млн руб. Вероятность неблагоприятного исхода по предъявленному иску оценивается как средняя.

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2015 года, выручка от продаж Группы и прибыль до налогообложения Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, увеличились бы на 468 224 млн руб. и 7 068 млн руб. соответственно.

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

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)**

**Приобретение «Штокман Девелопмент АГ»**

В июле 2015 года Группа стала собственником 100 % акций «Штокман Девелопмент АГ». До даты покупки Группа владела 75 % акций организации и учитывала инвестицию как вложение в совместное предприятие по методу долевого участия. По состоянию на дату покупки финансовое вложение в «Штокман Девелопмент АГ» было полностью обесценено. Резерв под обесценение финансовых вложений составил 27 378 млн руб.

Группа выкупила оставшиеся 25 % акций «Штокман Девелопмент АГ» у «Тоталь Штокман Б.В.» за 25 тыс. швейцарских франков (2 млн руб.) в соответствии с условиями Соглашения с акционерами. Оплата произведена денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с предварительной оценкой их справедливой стоимости. Окончательные результаты оценки справедливой стоимости необходимо отразить в консолидированной финансовой отчетности в течение двенадцати месяцев с даты приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут отражены ретроспективно с даты приобретения.

При этом в целях применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» предварительная оценка справедливой стоимости незавершенного строительства признана равной нулю. Так, по состоянию на дату оценки не приняты решения в отношении использования активов «Штокман Девелопмент АГ» в виде незавершенного строительства.

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств «Штокман Девелопмент АГ» представлена ниже.

	<u>Справедливая стоимость</u>
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	1 767
Дебиторская задолженность и предоплата	38
Товарно-материальные запасы	1
НДС к возмещению	<u>216</u>
	<b>2 022</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	252
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	32
Прочие внеоборотные активы	<u>8</u>
	<b>292</b>
<b>Итого активы</b>	<b>2 314</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	30
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	<u>9</u>
	<b>39</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Резервы предстоящих расходов и платежей	321
Прочие долгосрочные обязательства	<u>14</u>
	<b>335</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>374</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>1 940</b>
<b>Стоимость приобретения</b>	<u>2</u>
<b>Доход от выгодной покупки</b>	<b>1 938</b>

23 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 организациями, контролируемые государством.

По состоянию на 30 сентября 2015 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС). До 21 июля 2015 года данные функции выполнялись Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ).

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

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2015 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	61 691	3 032	-	1 807	-	115 902
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	495	6 844	-	29 008	-	88 847
НДС к возмещению / уплате	445 049	58 807	-	-	-	-
Таможенные платежи	45 398	-	-	-	-	-
Прочие налоги	5 181	90 834	-	181 961	-	608 669
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	9 833	-	46 721	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	33 588	-	152 289	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	9 669	-	30 899	-
Продажа прочих услуг	-	-	995	-	2 752	-
Дебиторская задолженность	39 281	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 685	-	88 176
Кредиторская задолженность	-	16 800	-	-	-	-
Займы	-	255 953	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 777	-	11 702
Краткосрочные финансовые активы	8 111	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 443	-	-	-	-	-

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

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на		За три месяца,		За девять месяцев,	
	31 декабря 2014 года		закончившихся		закончившихся	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	74 744	3 926	-	13 631	-	133 778
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	621	5 649	-	22 250	-	72 765
НДС к возмещению / уплате	451 406	57 058	-	-	-	-
Таможенные платежи	85 432	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 788	91 569	-	176 781	-	570 638
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	11 192	-	47 001	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	39 742	-	167 630	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	8 542	-	23 710	-
Продажа прочих услуг	-	-	509	-	1 753	-
Дебиторская задолженность	46 630	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	22 556	-	72 892
Кредиторская задолженность	-	14 442	-	-	-	-
Займы	-	140 168	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 996	-	6 085
Краткосрочные финансовые активы	7 444	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 308	-	-	-	-	-

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

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 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 организаций 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 организаций 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.

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

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

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 организациями Группы. Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

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

**Ассоциированные и совместные предприятия**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 2014 года, а также по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Доходы		Доходы	
<b>Выручка от продажи газа</b>				
«В и Г Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>1,2</sup>	47 627	31 706	123 156	89 775
«ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» <sup>2,3</sup>	40 760	27 046	109 935	88 250
ЗАО «Панрусгаз»	21 601	13 420	51 630	45 981
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	6 208	6 571	14 406	18 551
АО «Молдовагаз»	5 100	4 902	23 891	18 374
АО «Газум»	5 061	4 815	19 483	19 967
АО «Латвияс Газе»	4 701	1 590	8 637	4 782
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>4</sup>	4 657	2 906	11 725	9 397
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>4</sup>	3 327	2 076	8 375	6 712
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 450	1 055	4 207	3 207
«Вемекс с.р.о.»	874	-	2 661	-
АО «Овергаз Инк.»	557	613	3 366	2 365
«ВИЕЕ АГ» <sup>2,5,6</sup>	-	162	1 344	2 594
АО «Лиетувос дуйос» <sup>7</sup>	-	-	-	4 152
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>4</sup>	5 719	4 764	16 777	15 933
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>4</sup>	4 085	3 403	11 983	11 381
ТОО «КазРосГаз»	520	360	1 618	1 149
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 415	7 464	34 184	21 990
ЗАО «СОВЭКС»	1 562	1 673	3 646	4 390
ООО «НПП Нефтехимия»	721	802	2 022	2 169
ООО «Полиом»	691	798	1 937	1 046
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» <sup>8</sup>	-	-	-	3 022
<b>Продажа услуг оператора месторождений</b>				
ЗАО «Мессояханфтегаз»	6 853	2 852	20 076	7 336
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	1 372	1 262	4 341	4 159

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

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2015 года	2014 года	2015 года	2014 года
	Расходы		Расходы	
<b>Покупной газ</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>1,2</sup>	20 410	15 954	57 182	47 877
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	14 461	4 159	34 518	9 805
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>4</sup>	14 248	11 866	45 790	43 186
ТОО «КазРосГаз»	11 986	5 757	35 292	21 205
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>4</sup>	10 180	8 479	32 726	30 860
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 786	3 723	14 912	9 910
ЗАО «Нортгаз»	2 197	2 002	6 495	7 821
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	19 277	13 070	54 099	39 019
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>1</sup>	4 522	3 353	17 878	4 879
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	4 378	3 003	12 331	8 551
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>1,2</sup>	-	-	-	7 949
<b>Покупная нефть</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	22 786	20 902	74 673	67 057
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 528	8 362	6 915	16 924
<b>Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата</b>				
АО «Ачимгаз»	5 403	4 816	20 404	14 642
<b>Покупка услуг по переработке</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 756	2 389	10 476	9 399

<sup>1</sup> В мае 2014 года доли всех газотранспортных организаций, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы организации «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

<sup>2</sup> В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и их дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22).

<sup>3</sup> 6 ноября 2015 года организация «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» была переименована в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ».

<sup>4</sup> ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными и совместными предприятиями.

<sup>5</sup> 1 октября 2015 года организация «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» была переименована в «ВИЕЕ АГ».

<sup>6</sup> «ВИЕЕ АГ» является дочерней организацией «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ».

<sup>7</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», ассоциированного предприятия Группы. В июне 2014 года Группа продала свои 37 % доли в ассоциированных предприятиях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» организациям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн евро.

<sup>8</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 организации с 47,84 % до 95,68 %.

Продажа газа ассоциированным предприятиям 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.

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

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2015 года		По состоянию на 31 декабря 2014 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	27 126	-	2 125	-
АО «Овергаз Инк.»	9 416	-	9 246	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 134	-	10 701	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	8 016	-	1 349	-
ЗАО «Панрусгаз»	7 940	-	3 523	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 971	-	2 082	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	2 991	-	1 869	-
«Винтерсхалл АГ»	2 982	-	2 567	-
«Вемекс с.р.о.»	2 673	-	1 367	-
АО «Газум»	2 669	-	5 353	-
АО «Молдовагаз» <sup>1</sup>	2 355	-	1 281	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 721	-	1 492	-
АО «Латвияс Газе»	1 655	-	60	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 501	-	737	-
«ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ»	-	-	20 739	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	-	17 448	-
ЗАО «Нортгаз»	-	-	1 952	-
ООО «Ямал развитие»	-	-	1 272	-
«ВИЕЕ АГ»	-	-	1 081	-
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	650 450	-	637 788	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
ЗАО «Мессояханефтегаз»	22 715	-	10 672	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 911	-	13 663	-
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	6 862	-	3 745	-
«Этзел Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко. КГ»	5 978	-	5 293	-
ООО «Ямал развитие»	4 028	-	10 395	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	390	-	4 119	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	-	26 161	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
АО «Латвияс Газе»	-	7 229	-	214
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	7 077	-	7 988
«Норд Стрим АГ»	-	6 710	-	6 098
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	5 918	-	5 260
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	5 578	-	3 368
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	3 938	-	1 926
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	3 641	-	1 440
ТОО «КазРосГаз»	-	2 598	-	2 925
АО «Ачимгаз»	-	2 168	-	3 188
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	1 483	-	2 272
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	-	-	6 464

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

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2015 года		По состоянию на 31 декабря 2014 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	21 550	-	24 397
<b>Долгосрочные кредиты</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	40 947	-	36 490

<sup>1</sup> За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 341 582 млн руб. и 273 143 млн руб. на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

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

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместных предприятий, представлена в Примечании 24.

**24 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 сентября 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**Судебные разбирательства**

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 до 29 200 млн долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. 31 января 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» представила в арбитраж исковое заявление по делу, увеличив сумму своих требований до 11 700 млн долл. США.

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»;

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

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 ПАО «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. 16 октября 2015 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и документы в обоснование своей позиции, предъявив к НАК «Нафтогаз Украины» встречное требование об оплате несанкционированно осевших на территории Украины объемов газа на сумму 5,861 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 сентября 2015 года – 108 003 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. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. Решение арбитража ожидается в первой половине 2016 года.

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. 28 сентября 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальный ответ на Заявление о возражениях. Также в сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования.

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. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

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

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», ПАО «Газпром нефть» и ряда других организаций, 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 организаций), а также всем лицам на территории США или связанным 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 организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций 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 организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть».

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

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, 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;

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

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

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 организациями 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 организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых займов со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «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 организации, 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 ПАО «Газпром нефть».

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

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

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 сентября 2015 года</b>	<b>31 декабря 2014 года</b>
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	149 608	136 490
«Остхем Холдинг Лимитед»	55 804	47 407
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	9 032	7 675
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	896	3 065
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	7 016
Прочие	<u>92 020</u>	<u>75 104</u>
<b>Итого финансовые поручительства</b>	<b><u>307 360</u></b>	<b><u>276 757</u></b>

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

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

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

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 648 млн долл. США и 3 814 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 373 млн евро и 356 млн евро по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

В июне 2008 года Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митсубиси 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 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 149 608 млн руб. (2 259 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 «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 55 804 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 «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ».

В декабре 2009 года обязательства по облигациям «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 928 млн руб. (150 млн долл. США) и 10 740 млн руб. (191 млн долл. США) соответственно.

В июле 2012 года Группа выдала поручительство ПАО «Сбербанк» за ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма поручительства составила 7 016 млн руб. По состоянию на 30 сентября 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 1 959 036 млн руб.

**25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

**Кредиты и займы**

В октябре 2015 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от ПАО «Сбербанк» на сумму 14 700 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (Банка России) + 2 % и сроком погашения в 2020 году и на сумму 15 300 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Банка России + 1,91 % и сроком погашения в 2020 году.

В октябре 2015 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой 4,625 % и сроком погашения в 2018 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В ноябре 2015 года Группа выпустила российские облигации на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой 11,5 % и сроком погашения в 2020 году.

**25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

**Санкции**

В ноябре и декабре 2015 года Российская Федерация приняла ряд специальных экономических мер в отношении Турецкой Республики. Так, принято решение о приостановлении деятельности Смешанной межправительственной Российско-Турецкой комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству. Также приостановлен переговорный процесс с Турецкой Стороной по проекту Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о торговле услугами и инвестициях, проекту Среднесрочной программы торгово-экономического, научно-технического и культурного сотрудничества между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики на 2016-2019 годы, а также по созданию Российско-Турецкого совместного фонда по финансированию инвестиционных проектов в Российской Федерации и Турецкой Республике.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

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

---

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)