

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

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

**30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**



## **Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Аktionерам и Совету директоров ОАО «Газпром»:

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

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

### **Вывод**


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


*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*

26 января 2015 года  
Москва, Российская Федерация

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**НА 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	753 767	689 130
	Денежные средства с ограничением к использованию	1 610	401
21	Краткосрочные финансовые активы	11 637	24 502
7	Дебиторская задолженность и предоплата	953 858	1 032 026
8	Товарно-материальные запасы	676 276	569 724
	НДС к возмещению	231 140	341 315
	Прочие оборотные активы	<u>327 960</u>	<u>205 572</u>
		<b>2 956 248</b>	<b>2 862 670</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>		
9	Основные средства	9 424 849	8 940 088
	Гудвил	151 144	151 189
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	613 942	549 684
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	444 798	437 349
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	190 312	168 904
12	Прочие внеоборотные активы	<u>270 831</u>	<u>326 352</u>
		<b>11 095 876</b>	<b>10 573 566</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>14 052 124</b>	<b>13 436 236</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	837 455	895 694
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 270	17 750
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	144 409	146 095
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>330 965</u>	<u>331 926</u>
		<b>1 319 099</b>	<b>1 391 465</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
13	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 687 929	1 470 002
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	344 407	330 580
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	607 289	558 869
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>39 043</u>	<u>50 966</u>
		<b>2 678 668</b>	<b>2 410 417</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>3 997 767</b>	<b>3 801 882</b>
	<b>Капитал</b>		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 919)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>9 524 171</u>	<u>9 098 315</u>
		<b>9 745 446</b>	<b>9 319 590</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>308 911</u>	<u>314 764</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>10 054 357</b>	<b>9 634 354</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>14 052 124</b>	<b>13 436 236</b>

  
А. Б. Миллер  
Председатель Правления  
26 января 2015 г.

  
Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер  
26 января 2015 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О**  
**СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
16	Выручка от продаж	1 133 590	1 204 546	4 007 522	3 772 668
	Чистый (расход) доход по торговым операциям без фактической поставки	(4 474)	3 309	9 903	7 073
17	Операционные расходы	<u>(770 165)</u>	<u>(877 957)</u>	<u>(3 018 824)</u>	<u>(2 596 841)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>358 951</b>	<b>329 898</b>	<b>998 601</b>	<b>1 182 900</b>
18	Финансовые доходы	24 033	49 518	189 629	88 019
18	Финансовые расходы	<u>(283 343)</u>	<u>(47 355)</u>	<u>(501 883)</u>	<u>(209 834)</u>
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	23 609	22 995	71 493	35 799
	(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>(955)</u>	<u>76</u>	<u>(981)</u>	<u>92</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>122 295</b>	<b>355 132</b>	<b>756 859</b>	<b>1 096 976</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	<u>(16 502)</u>	<u>(69 677)</u>	<u>(141 027)</u>	<u>(112 669)</u>
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	<u>1 635</u>	<u>(2 529)</u>	<u>(43 178)</u>	<u>(107 976)</u>
	Налог на прибыль	<u>(14 867)</u>	<u>(72 206)</u>	<u>(184 205)</u>	<u>(220 645)</u>
	<b>Прибыль за период</b>	<b>107 428</b>	<b>282 926</b>	<b>572 654</b>	<b>876 331</b>
	Прочий совокупный доход (расход):				
	(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(60 060)</u>	<u>(14 133)</u>	<u>(66 523)</u>	<u>61 490</u>
	<b>Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(60 060)</b>	<b>(14 133)</b>	<b>(66 523)</b>	<b>61 490</b>
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	<u>(3 220)</u>	11 615	<u>(12 070)</u>	9 027
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	<u>(1 806)</u>	3 647	<u>(5 209)</u>	7 785
	Курсовые разницы	129 112	<u>(1 617)</u>	142 779	47 630
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(9 770)</u>	<u>922</u>	<u>(16 741)</u>	<u>(3 059)</u>
	<b>Итого доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>114 316</b>	<b>14 567</b>	<b>108 759</b>	<b>61 383</b>
	<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога</b>	<b>54 256</b>	<b>434</b>	<b>42 236</b>	<b>122 873</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>161 684</b>	<b>283 360</b>	<b>614 890</b>	<b>999 204</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	105 676	276 090	556 254	858 773
	Неконтролирующей доле участия	<u>1 752</u>	<u>6 836</u>	<u>16 400</u>	<u>17 558</u>
		<b>107 428</b>	<b>282 926</b>	<b>572 654</b>	<b>876 331</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	157 448	276 362	595 918	978 691
	Неконтролирующей доле участия	<u>4 236</u>	<u>6 998</u>	<u>18 972</u>	<u>20 513</u>
		<b>161 684</b>	<b>283 360</b>	<b>614 890</b>	<b>999 204</b>
19	<b>Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>4,60</b>	<b>12,03</b>	<b>24,24</b>	<b>37,42</b>

А. Б. Миллер  
Председатель Правления  
26 января 2015 г.

Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер  
26 января 2015 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ**  
**ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 г.	2013 г.
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
	Прибыль до налогообложения	756 859	1 096 976
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
17	Амортизация	345 081	310 907
18	Чистые финансовые расходы	312 254	121 815
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(71 493)	(35 799)
	Увеличение резервов	164 893	58 155
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	11 487	(5 481)
	Прочее	(31 839)	(14 974)
	Итого влияние корректировок	730 383	434 623
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 487 242	1 531 599
	Уменьшение долгосрочных активов	394	2 858
	Увеличение долгосрочных обязательств	4 465	2 073
	Изменения в оборотном капитале	13 990	(146 206)
	Уплаченный налог на прибыль	(205 936)	(98 526)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>1 300 155</b>	<b>1 291 798</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	Капитальные вложения	(930 005)	(1 020 793)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(54 924)	(46 284)
	Чистое изменение займов выданных	(45 269)	(5 931)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(18 926)	(115 376)
	Вложения в ассоциированные компании и совместную деятельность	(71 782)	(7 923)
	Полученные проценты	32 148	25 118
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	1 574	(335)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	90 147	70 818
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(20 000)	-
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	710	5 970
	Прочее	(1 584)	(1 132)
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 017 911)</b>	<b>(1 095 868)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
	Поступления по долгосрочным займам	245 012	343 072
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(269 684)	(224 129)
	Поступления по краткосрочным заемным средствам	49 046	54 378
	Погашение краткосрочных заемных средств	(44 930)	(87 559)
	Уплаченные дивиденды	(175 283)	(136 242)
18	Уплаченные проценты	(31 477)	(20 570)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях	(13 327)	(2 904)
	Приобретение собственных акций	-	(2 167)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(1 209)	3 531
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(241 852)</b>	<b>(72 590)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	24 245	21 714
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>64 637</b>	<b>145 054</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	689 130	425 720
6	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>753 767</b>	<b>570 774</b>


А. Б. Миллер  
Председатель Правления  
26 января 2015 г.


Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер  
26 января 2015 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ**  
**ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

		Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»						
		Количество размещен- ных акций (млрд. штук)	Устав- ный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
Прим.								
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>								
	<b>Сальдо на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>22,9</b>	<b>325 194</b>	<b>(104 094)</b>	<b>7 949 633</b>	<b>8 170 733</b>	<b>309 212</b>	<b>8 479 945</b>
20	Прибыль за период		-	-	858 773	858 773	17 558	876 331
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	61 490	61 490	-	61 490
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	9 027	9 027	-	9 027
	Доля прочего совокупного дохода ассоцииро- ванных компаний и совместных предприятий		-	-	7 785	7 785	-	7 785
	Курсовые разницы		-	-	44 532	44 532	3 098	47 630
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(2 916)	(2 916)	(143)	(3 059)
	<b>Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>		-	-	<b>978 691</b>	<b>978 691</b>	<b>20 513</b>	<b>999 204</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(634)	(634)	5 864	5 230
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(2 167)	-	(2 167)	-	(2 167)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(141)	(141)	-	(141)
	Объявленные дивиденды		-	-	(137 464)	(137 464)	(9 974)	(147 438)
	Приобретение акций дочерней организации		-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	<b>Сальдо на 30 сентября 2013 г.</b>	<b>22,9</b>	<b>325 194</b>	<b>(106 261)</b>	<b>8 809 685</b>	<b>9 028 618</b>	<b>306 015</b>	<b>9 334 633</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.</b>								
	<b>Сальдо на 31 декабря 2013 г.</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>
20	Прибыль за период		-	-	556 254	556 254	16 400	572 654
	Прочий совокупный доход (расход):							
	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 ассоцииро- ванных компаний 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 г.</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 г.</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>

  
А. Б. Миллер  
Председатель Правления  
26 сентября 2015 г.

  
Е. А. Васильева  
Главный бухгалтер  
26 сентября 2015 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



## **1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «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.

## **2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

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

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику. Руководство определяло резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

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.

## **3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 39,39 и 32,35 на 30 сентября 2014 г. и 2013 г. соответственно, 32,73 и 30,37 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 49,95 и 43,65 на 30 сентября 2014 г. и 2013 г. соответственно, 44,97 и 40,23 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно.

#### **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 2013 г.

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 и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 г.:

- Изменения в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации», касающиеся критериев взаимозачета.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» в отношении инвестиционных предприятий.
- Изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий.
- Изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учета хеджирования (МСФО (IAS) 39).
- Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», Ежегодные улучшения 2013.

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

##### ***Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно***

Ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 октября 2014 г. В частности Группа не применила досрочно:

- Изменения в МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение содержит руководство касательно 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 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) 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.
- Изменения в МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в декабре 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее). Стандарт был изменен для уточнения понятия материальности и объясняет, что предприятие не обязано предоставлять отдельное раскрытие, требуемое МСФО, если информация, вытекающая из данного раскрытия не существенна, даже если МСФО содержит список отдельных раскрытий или описывает их как минимальные требования. Стандарт также предоставляет новое руководство в отношении промежуточных итоговых сумм в финансовой отчетности.



**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 г., применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9), выпущенный в июле 2014 г., применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2018 г. или позднее. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, 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, или продолжением применения МСФО (IAS) 39 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 ОАО «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».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

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

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>491 332</b>	<b>718 370</b>	<b>2 236 308</b>	<b>32 599</b>	<b>537 074</b>	<b>1 234 156</b>	<b>291 941</b>	<b>149 987</b>	<b>5 691 767</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>26 718</b>	<b>54 610</b>	<b>501 542</b>	<b>7 061</b>	<b>59 606</b>	<b>201 296</b>	<b>18 776</b>	<b>(27 228)</b>	<b>842 381</b>
Амортизация	104 824	281 592	10 759	13 880	56 413	30 741	27 730	21 828	547 767
Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных компаний и совместных предприятий	2 963	8 256	7 902	(80)	47 641	2 167	(21)	2 665	71 493
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>472 069</b>	<b>692 342</b>	<b>2 277 206</b>	<b>28 029</b>	<b>511 010</b>	<b>1 009 826</b>	<b>250 972</b>	<b>162 871</b>	<b>5 404 325</b>
Выручка от межсегментных продаж	465 889	571 615	159 001	26 771	355 581	7 735	-	-	1 586 592
Выручка от внешних продаж	6 180	120 727	2 118 205	1 258	155 429	1 002 091	250 972	162 871	3 817 733
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>41 766</b>	<b>62 875</b>	<b>653 706</b>	<b>5 108</b>	<b>80 550</b>	<b>132 347</b>	<b>32 666</b>	<b>(15 169)</b>	<b>993 849</b>
Амортизация	99 785	276 406	9 538	11 401	54 762	28 721	18 011	15 219	513 843
Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных компаний и совместных предприятий	1 452	860	7 685	43	17 728	(1 295)	-	9 326	35 799

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>153 895</b>	<b>246 956</b>	<b>529 512</b>	<b>12 198</b>	<b>168 064</b>	<b>435 119</b>	<b>73 258</b>	<b>46 830</b>	<b>1 665 832</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>12 333</b>	<b>26 683</b>	<b>185 958</b>	<b>3 239</b>	<b>12 896</b>	<b>98 799</b>	<b>(5 213)</b>	<b>(10 528)</b>	<b>324 167</b>
Амортизация	35 028	93 698	3 083	4 569	20 310	10 091	9 885	6 872	183 536
Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных компаний и совместных предприятий	954	5 569	1 779	(96)	13 379	469	(32)	1 587	23 609
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>160 790</b>	<b>238 464</b>	<b>680 640</b>	<b>9 974</b>	<b>188 214</b>	<b>364 794</b>	<b>71 406</b>	<b>54 112</b>	<b>1 768 394</b>
Выручка от межсегментных продаж	158 947	198 232	46 515	9 345	132 574	2 346	-	-	547 959
Выручка от внешних продаж	1 843	40 232	634 125	629	55 640	362 448	71 406	54 112	1 220 435
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>20 388</b>	<b>24 897</b>	<b>137 964</b>	<b>1 588</b>	<b>25 276</b>	<b>46 071</b>	<b>8 540</b>	<b>519</b>	<b>265 243</b>
Амортизация	33 932	91 826	3 093	3 924	13 118	10 667	6 048	4 964	167 572
Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных компаний и совместных предприятий	725	105	1 448	(58)	15 177	680	-	4 918	22 995

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

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Финансовый результат по отчетным сегментам	334 695	264 724	869 609	1 009 018
Финансовый результат по прочим сегментам	(10 528)	519	(27 228)	(15 169)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>324 167</b>	<b>265 243</b>	<b>842 381</b>	<b>993 849</b>
Разница в амортизации основных средств*	67 239	67 475	202 686	202 936
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(2 942)	(3 079)	(7 303)	(10 241)
Чистые финансовые (расходы) доходы	(259 310)	2 163	(312 254)	(121 815)
(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(955)	76	(981)	92
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	23 609	22 995	71 493	35 799
(Убытки) прибыли от производных финансовых инструментов	(2 033)	5 453	(11 487)	5 481
Расходы на благотворительность и финансовую помощь	(5 138)	(2 832)	(17 840)	(10 511)
Прочее	(22 342)	(2 362)	(9 836)	1 386
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>122 295</b>	<b>355 132</b>	<b>756 859</b>	<b>1 096 976</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

\*Разница в амортизации основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким, как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемых для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 094 641	1 166 323	3 882 414	3 654 862
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>46 830</u>	<u>54 112</u>	<u>149 987</u>	<u>162 871</u>
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 141 471</b>	<b>1 220 435</b>	<b>4 032 401</b>	<b>3 817 733</b>
Разницы по внешним продажам*	<u>(7 881)</u>	<u>(15 889)</u>	<u>(24 879)</u>	<u>(45 065)</u>
<b>Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 133 590</b>	<b>1 204 546</b>	<b>4 007 522</b>	<b>3 772 668</b>

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</b>									
Активы по сегментам	<u>2 112 290</u>	<u>5 235 944</u>	<u>1 399 240</u>	<u>233 337</u>	<u>1 723 008</u>	<u>1 256 887</u>	<u>825 098</u>	<u>697 627</u>	<u>13 483 431</u>
Инвестиции в ассоцииро- ванные компании и совместные предприятия	<u>38 777</u>	<u>121 911</u>	<u>51 350</u>	<u>6 951</u>	<u>258 918</u>	<u>19 483</u>	<u>411</u>	<u>116 141</u>	<u>613 942</u>
Капитальные вложения*	<u>141 382</u>	<u>263 896</u>	<u>12 690</u>	<u>6 338</u>	<u>161 861</u>	<u>74 644</u>	<u>51 199</u>	<u>24 083</u>	<u>736 093</u>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013 г.</b>									
Активы по сегментам	<u>2 051 204</u>	<u>5 271 761</u>	<u>1 394 112</u>	<u>242 198</u>	<u>1 585 429</u>	<u>1 121 301</u>	<u>798 781</u>	<u>669 682</u>	<u>13 134 468</u>
Инвестиции в ассоцииро- ванные компании и совместные предприятия	<u>31 032</u>	<u>74 292</u>	<u>73 339</u>	<u>6 090</u>	<u>228 612</u>	<u>17 575</u>	<u>439</u>	<u>118 305</u>	<u>549 684</u>
Капитальные вложения**	<u>257 407</u>	<u>380 547</u>	<u>36 085</u>	<u>23 524</u>	<u>223 557</u>	<u>113 254</u>	<u>77 191</u>	<u>102 285</u>	<u>1 213 850</u>

\* Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.

\*\* Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы по отчетным сегментам	12 785 804	12 464 786
Активы по прочим сегментам	697 627	669 682
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>13 483 431</b>	<b>13 134 468</b>
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 395 716)	(1 600 509)
Капитализированные проценты по займам	434 536	378 792
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 279	75 886
Денежные средства и их эквиваленты	753 767	689 130
Денежные средства с ограничением к использованию	1 610	401
Краткосрочные финансовые активы	11 637	24 502
НДС к возмещению	231 140	341 315
Прочие оборотные активы	327 960	205 572
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	190 312	168 904
Гудвил	151 144	151 189
Прочие внеоборотные активы	270 831	326 352
Межсегментные активы	(709 585)	(671 612)
Прочее	225 778	211 846
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>14 052 124</b>	<b>13 436 236</b>

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>Обязательства по сегментам</b>									
30 сентября 2014 г.	119 984	211 998	525 555	7 321	252 828	291 423	54 241	115 755	1 579 105
31 декабря 2013 г.	155 578	290 678	534 370	9 599	225 777	287 677	49 088	125 339	1 678 106

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

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

	<b>30 сентября 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Обязательства по отчетным сегментам	1 463 350	1 552 767
Обязательства по прочим сегментам	<u>115 755</u>	<u>125 339</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 579 105</b>	<b>1 678 106</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 270	17 750
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	330 965	331 926
Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 687 929	1 470 002
Резервы предстоящих расходов и платежей	344 407	330 580
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	607 289	558 869
Прочие долгосрочные обязательства	39 043	50 966
Дивиденды	7 353	3 791
Межсегментные обязательства	(709 585)	(671 612)
Прочее	<u>104 991</u>	<u>31 504</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>3 997 767</b>	<b>3 801 882</b>

**6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

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

	<b>30 сентября 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	623 086	568 663
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>130 681</u>	<u>120 467</u>
	<b>753 767</b>	<b>689 130</b>

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>30 сентября 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	621 446	751 219
Авансы выданные и предоплата	108 057	105 741
Прочая дебиторская задолженность	<u>224 355</u>	<u>175 066</u>
	<b>953 858</b>	<b>1 032 026</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 490 108 млн. руб. и 334 141 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила 122 098 млн. руб. и 90 267 млн. руб. за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 86 616 млн. руб. и ноль млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г., резерв на снижение стоимости был частично восстановлен в связи с частичной оплатой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» за газ (см. Примечание 17).

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 835 млн. руб. и 4 895 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>				
Первоначальная стоимость	9 788 646	93 181	1 578 379	11 460 206
Накопленная амортизация	<u>(3 478 858)</u>	<u>(32 178)</u>	<u>-</u>	<u>(3 511 036)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>6 309 788</b>	<b>61 003</b>	<b>1 578 379</b>	<b>7 949 170</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(307 706)	(1 963)	-	(309 669)
Поступление	48 225	322	750 305	798 852
Приобретение дочерних обществ	109 425	-	18 960	128 385
Курсовая разница	11 606	2	816	12 424
Передача	264 613	236	(264 849)	-
Выбытие	(10 639)	(256)	(8 919)	(19 814)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(183)	(183)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 г.</b>	<b>6 425 312</b>	<b>59 344</b>	<b>2 074 509</b>	<b>8 559 165</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2013 г.</b>				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 г.	6 425 312	59 344	2 074 509	8 559 165
Амортизация	(107 834)	(653)	-	(108 487)
Поступление	52 233	88	461 975	514 296
Приобретение дочерних обществ	2 688	-	-	2 688
Курсовая разница	5 653	-	639	6 292
Передача	701 755	2 455	(704 210)	-
Выбытие	(23 743)	(4)	(10 256)	(34 003)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	137	137
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>7 056 064</b>	<b>61 230</b>	<b>1 822 794</b>	<b>8 940 088</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013 г.</b>				
Первоначальная стоимость	10 942 398	94 737	1 822 794	12 859 929
Накопленная амортизация	<u>(3 886 334)</u>	<u>(33 507)</u>	<u>-</u>	<u>(3 919 841)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.</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 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	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 обществ	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	-	-	(77)	(77)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 г.</b>	<b>7 106 040</b>	<b>59 994</b>	<b>2 258 815</b>	<b>9 424 849</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</b>				
Первоначальная стоимость	11 343 474	94 835	2 258 815	13 697 124
Накопленная амортизация	<u>(4 237 434)</u>	<u>(34 841)</u>	<u>-</u>	<u>(4 272 275)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 г.</b>	<b>7 106 040</b>	<b>59 994</b>	<b>2 258 815</b>	<b>9 424 849</b>

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 42 873 млн. руб. и 42 873 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы государственной, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 372 млн. руб. и 463 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся	
			30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 сентября 2014 г.	30 сентября 2013 г.
	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	123 419	126 976	2 344	(20 746)
23	Группа Газпромбанк	ассоциированная	100 298	100 612	1 971	8 649
23,24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	61 551	67 868	43 760	33 344
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества*	совместное предприятие	60 057	24 165	(1 966)	(86)
23,24	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	37 003	43 851	6 435	1 126
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества	совместное предприятие	33 700	7 081	(2 174)	-
	«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества**	ассоциированная	27 767	-	3 684	-
	«Штокман Девелопмент АГ»	совместное предприятие	27 378	23 216	(510)	(175)
23,24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	20 821	18 802	116	(350)
	«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества**	ассоциированная	16 311	40 302	1 038	2 761
23	ЗАО «Ачимгаз»	совместное предприятие	15 025	9 956	5 069	2 821
	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	12 639	11 528	(19)	1 567
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	12 261	9 819	4 808	3 085
23	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	5 613	2 258	3 355	378
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	5 252	4 959	222	210
23	АО «Газум»	ассоциированная	5 161	4 515	356	243
23	АО «Лиетувос дуйос»***	ассоциированная	-	1 359	491	182
	АО «Амбер Грид»***	ассоциированная	-	1 206	60	(5)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г.)		49 686	51 211	2 453	2 795
			<b>613 942</b>	<b>549 684</b>	<b>71 493</b>	<b>35 799</b>

\* ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». «Арктик Раша Б.В.» принадлежит оставшаяся доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В марте 2014 г. ООО «Ямал развитие» приобрело дополнительно 20% долю в компании «Арктик Раша Б.В.» за 980 млн. долл. США. В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 38,46% до 43,15%. В апреле 2014 г. Группа предоставила займы на сумму 980 млн. долл. США в пользу ООО «Ямал Развитие» для оплаты данной сделки. Данные займы станут вкладом Группы в капитал ООО «Ямал развитие» по завершении реструктуризации этого совместного предприятия.

\*\* В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 сентября 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., включает дополнительный расход, признанный в первом квартале 2013 г., в размере 25 961 млн. руб. в отношении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ, который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть».

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных компаниях и совместных предприятиях Группы представлена ниже. Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной компании или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

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

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

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

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* Страной учреждения являются Бермудские острова.

\*\*\* Страной учреждения является Швейцария.

\*\*\*\* Страной учреждения являются Нидерланды.

\*\*\*\*\* Страной учреждения является Германия.

\*\*\*\*\* Выручка и прибыль компаний АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., раскрыты до даты продажи долей в данных ассоциированных компаниях.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 256 662	2 986 337	103 052	22 955
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	671 812	488 769	177 347	66 686
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	377 833	134 256	145 379	(46 494)
«Норд Стрим АГ»***	51%	Германия	343 682	251 716	25 566	2 209
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	271 456	192 936	386 484	11 492
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	205 572	110 631	11 184	(335)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	47 350	10 326	8 120	(336)
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	44 361	23 340	54 394	3 198
ЗАО «Нортгаз»	50%	Россия	37 810	33 150	6 380	920
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	33 442	2 107	-	(233)
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 915	14 878	35 300	914
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	27 344	8 720	8 392	5 625
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	27 072	13 567	17 205	614
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	17 288	1 047	20 680	6 169
АО «Амбер Грид»	37%	Литва	11 647	6 539	332	(15)
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	9 402	4 064	13 198	489

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* Страной учреждения являются Бермудские острова.

\*\*\* Страной учреждения является Швейцария.

\*\*\*\* Страной учреждения является Германия.

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АО «Латвияс Газе»	6 347	5 702
АО «Лиетувос дуйос»	-	3 065
АО «Амбер Грид»	-	2 170

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	180 047	160 957
Авансы на капитальное строительство	264 751	276 392
	<b>444 798</b>	<b>437 349</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 24 518 млн. руб. и 14 670 млн. руб. на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 76 308 млн. руб. и 74 711 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 29 858 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно (см. Примечание 20).

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ**

	Валюта	Оконча- тельный срок погашения	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы и векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2019	92 218	74 927
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Долл. США	2019	84 735	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>2</sup>	Евро	2017	71 375	64 849
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. <sup>2</sup>	Евро	2018	62 433	57 108
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г. <sup>7</sup>	Долл. США	2023	60 291	49 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. <sup>7</sup>	Долл. США	2022	59 159	49 697
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2016	54 355	44 482
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2022	51 425	43 425
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. <sup>2</sup>	Евро	2015	50 932	46 511
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>2</sup>	Евро	2020	50 858	46 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2037	49 682	42 030
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2034	48 996	39 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. <sup>2</sup>	Евро	2018	45 269	41 129
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2018	44 992	36 654
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>2</sup>	Евро	2015	44 720	41 041
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2016	40 080	32 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2015	40 066	32 877
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2022	39 777	33 458
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 г. <sup>2</sup>	Евро	2021	38 267	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. <sup>7</sup>	Евро	2018	37 934	34 398
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>2</sup>	Евро	2014	36 689	31 766
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2028	35 716	30 044
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2020	31 695	26 589

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Оконча- тельный срок погашения	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. <sup>2</sup>	Фунты стерлингов	2020	29 884	27 198
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2018	27 696	23 026
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)» <sup>1</sup>	Долл. США	2016	27 453	28 606
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>2</sup>	Евро	2017	26 217	22 686
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>2</sup>	Евро	2017	25 655	23 387
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>2</sup>	Евро	2025	25 556	23 254
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2021	23 900	20 155
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г. <sup>2</sup>	Швейцарские франки	2019	21 259	18 444
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2017	19 797	-
«Королевский Банк Шотландии АГ» <sup>1</sup>	Долл. США	2015	18 676	16 339
«БНП Париба СА» <sup>1</sup>	Евро	2022	17 468	16 550
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>1</sup>	Долл. США	2016	16 723	18 528
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	15 853	13 327
«Альфа-Банк» (Акционерное общество) <sup>11</sup>	Долл. США	2016	15 762	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2043	15 426	15 102
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2043	15 426	15 102
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2016	15 123	15 404
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	12 895	14 698
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	12 641	10 504
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	12 009	10 813
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2018	12 003	9 894
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	11 912	9 899
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	11 828	9 830
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	11 817	9 874
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	11 268	10 145
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	11 004	10 443
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2019	10 377	10 173
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2022	10 277	10 065
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>1</sup>	Долл. США	2021	10 181	9 020
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2021	10 137	10 358
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2021	10 130	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2016	10 130	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2022	10 127	10 332
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Долл. США	2018	10 096	11 220
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2017	10 083	10 271

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ОАО «Россельхозбанк»	Росс. рубли	2019	10 000	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>10</sup>	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>10</sup>	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Евро	2018	9 233	11 116
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	9 139	8 143
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	8 300	-
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2018	8 250	3 750
«ЮниКредит Банк АГ»	Долл. США	2018	7 936	6 548
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	7 902	6 566
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>10</sup>	Долл. США	2016	7 877	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	7 400
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	7 093	5 895
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>10</sup>	Долл. США	2015	6 735	-
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2016	6 515	-
«БНП Париба СА» <sup>1</sup>	Евро	2023	6 434	6 536
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2018	5 957	4 915
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2015	5 503	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2018	5 041	5 126
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2017	5 000	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2016	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. <sup>5</sup>	Росс. рубли	2014	4 729	5 038
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>10</sup>	Долл. США	2015	2 509	2 085
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Росс. рубли	2018	2 351	3 145
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	1 418	2 346
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	-	42 682
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2014	-	42 297
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. <sup>2</sup>	Евро	2014	-	36 575
«Натиксис СА» <sup>1</sup>	Долл. США	2014	-	23 933
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2014	-	22 974
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2014	-	5 138
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2014	-	5 013
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» <sup>4</sup>	Росс. рубли	2014	-	3 600
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	-	708
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2014	-	126
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	<u>90 712</u>	<u>91 076</u>
<b>Итого долгосрочных займов и векселей к уплате</b>			<b><u>1 979 487</u></b>	<b><u>1 762 343</u></b>
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(291 558)</u>	<u>(292 341)</u>
			<b><u>1 687 929</u></b>	<b><u>1 470 002</u></b>

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

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

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

<sup>4</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

<sup>5</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

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

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

<sup>8</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

<sup>9</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

<sup>10</sup> В декабре 2014 г. ОАО «Газпромбанк» было переименовано в «Газпромбанк» (Акционерное общество).

<sup>11</sup> В январе 2015 г. ОАО «Альфа-Банк» было переименовано в «Альфа-Банк» (Акционерное общество).

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

	<b>30 сентября 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
<b>Анализ займов по срокам погашения:</b>		
От одного года до двух лет	279 933	242 531
От двух до пяти лет	775 241	640 741
Свыше пяти лет	<u>632 755</u>	<u>586 730</u>
	<b>1 687 929</b>	<b>1 470 002</b>

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 549 410 млн. руб. и 1 427 690 млн. руб., а справедливая – 1 557 529 млн. руб. и 1 500 542 млн. руб. на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г., согласно договору проектного финансирования, заключенного 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 2014 г. и 31 декабря 2013 г. остаточная стоимость данных основных средств составила 23 854 млн. руб. и 24 614 млн. руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. облигации участия в кредите на сумму 47 264 млн. руб., выпущенные «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., включены в состав долгосрочных обязательств, так как владельцы облигаций не воспользовались правом досрочного выкупа.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2015 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов. По состоянию на 30 сентября 2014 г. данные облигации были включены в состав текущей части обязательств по долгосрочным займам.

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

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

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

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

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



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

## 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 2014 г. 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.

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 сентября 2014 г.	временных разниц	31 декабря 2013 г.	30 сентября 2013 г.	временных разниц	31 декабря 2012 г.
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(622 613)	(56 630)	(565 983)	(552 644)	(87 146)	(465 498)
Финансовые активы	(6 885)	2 788	(9 673)	(9 094)	899	(9 993)
Товарно-материальные запасы	(8 404)	(2 792)	(5 612)	(3 682)	(3 825)	143
	<b>(637 902)</b>	<b>(56 634)</b>	<b>(581 268)</b>	<b>(565 420)</b>	<b>(90 072)</b>	<b>(475 348)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	13 599	2 898	10 701	220	12	208
Корректировки цены на газ	7 745	3 033	4 712	8 410	(14 641)	23 051
Прочие вычитаемые временные разницы	9 269	2 283	6 986	7 814	(471)	8 285
	<b>30 613</b>	<b>8 214</b>	<b>22 399</b>	<b>16 444</b>	<b>(15 100)</b>	<b>31 544</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(607 289)</b>	<b>(48 420)</b>	<b>(558 869)</b>	<b>(548 976)</b>	<b>(105 172)</b>	<b>(443 804)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам 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 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 64 691 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 2013 г.

## 15 КАПИТАЛ

### Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

### Выкупленные собственные акции

На 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 723 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:				
Российская Федерация	111 834	125 912	552 362	536 925
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	46 858	133 849	367 195	350 258
Европа и другие страны	<u>428 659</u>	<u>513 543</u>	<u>1 532 699</u>	<u>1 535 996</u>
	587 351	773 304	2 452 256	2 423 179
Таможенные пошлины	(89 618)	(137 336)	(367 852)	(372 224)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	-	-	-	73 430
Выручка от продажи газа	<u>497 733</u>	<u>635 968</u>	<u>2 084 404</u>	<u>2 124 385</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	267 536	228 122	717 329	596 636
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	21 762	21 478	56 962	59 455
Европа и другие страны	<u>143 580</u>	<u>112 848</u>	<u>452 219</u>	<u>346 000</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	432 878	362 448	1 226 510	1 002 091
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	13 117	7 856	35 879	22 568
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 855	12 685	12 246	36 245
Европа и другие страны	<u>30 624</u>	<u>35 099</u>	<u>104 269</u>	<u>96 616</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	47 596	55 640	152 394	155 429
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	73 258	71 406	291 941	250 972
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	42 558	40 232	125 279	120 727
Прочая выручка	<u>39 567</u>	<u>38 852</u>	<u>126 994</u>	<u>119 064</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>1 133 590</b>	<b>1 204 546</b>	<b>4 007 522</b>	<b>3 772 668</b>

\*Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., отражен как увеличение выручки на ноль млн. руб. и 73 430 млн. руб. в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
23	Покупные газ и нефть	190 856	188 445	573 784	558 311
	Налоги, кроме налога на прибыль	176 781	174 843	571 173	518 035
	Расходы на оплату труда	128 745	110 760	388 033	345 998
	Амортизация	116 297	100 097	345 081	310 907
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	92 785	88 215	284 194	259 517
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	86 330	37 343	209 641	102 408
	Материалы	65 286	61 363	198 679	169 244
	(Уменьшение) увеличение оценочных резервов	(80 996)	3 766	138 453	33 947
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	48 774	55 907	120 982	133 556
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	17 583	18 211	62 044	57 497
	Социальные расходы	13 309	12 569	29 524	30 790
	Расходы по аренде	9 004	6 091	26 584	18 386
	Транспортные расходы	6 595	6 830	22 629	22 239
	Расходы на страхование	7 072	6 712	19 482	17 673
	Расходы на исследования и разработки	8 527	3 025	17 085	10 516
	Услуги по переработке	4 540	3 628	13 257	11 734
	Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов	2 033	(5 453)	11 487	(5 481)
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	119	354	180	5 171
	Курсовые разницы по операционным статьям	(98 347)	5 246	(101 913)	(37 792)
	Прочие	48 484	52 044	180 866	151 560
		<b>843 777</b>	<b>929 996</b>	<b>3 111 245</b>	<b>2 714 216</b>
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(73 612)	(52 039)	(92 421)	(117 375)
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b>770 165</b>	<b>877 957</b>	<b>3 018 824</b>	<b>2 596 841</b>

Расходы на оплату труда включают 8 823 млн. руб. и 26 440 млн. руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., соответственно и 8 080 млн. руб. и 24 208 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., соответственно (см. Примечание 20).

Существенное уменьшение оценочных резервов за три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г., преимущественно связано с частичной оплатой дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» за газ (см. Примечание 7).

Существенные курсовые разницы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., преимущественно связаны с операционными статьями такими, как дебиторская и кредиторская задолженности. Убыток по курсовым разницам возник в результате уменьшения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г. Прибыль по курсовым разницам была признана в результате увеличения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца, закончившихся 31 марта и 30 сентября 2014 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Прибыль по курсовым разницам	329	40 284	150 083	62 252
Процентный доход	<u>23 704</u>	<u>9 234</u>	<u>39 546</u>	<u>25 767</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>24 033</b>	<b>49 518</b>	<b>189 629</b>	<b>88 019</b>
Убыток по курсовым разницам	273 056	36 278	470 797	177 652
Процентный расход	<u>10 287</u>	<u>11 077</u>	<u>31 086</u>	<u>32 182</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>283 343</b>	<b>47 355</b>	<b>501 883</b>	<b>209 834</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 23 296 млн. руб. и 86 401 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. соответственно и 19 423 млн. руб. и 66 854 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., соответственно.

Существенные прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., преимущественно связаны с неоперационными статьями такими, как займы, выраженные в иностранной валюте. Прибыль по курсовым разницам возникла в результате уменьшения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г. Убыток по курсовым разницам был признан в результате увеличения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца, закончившихся 31 марта и 30 сентября 2014 г.

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

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «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. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., соответственно и 22,9 млрд. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	193 495	198 202
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	130 210	120 782
Прочие	<u>20 702</u>	<u>11 596</u>
	<b>344 407</b>	<b>330 580</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный) «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.

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

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 29 858 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «Газфонд». По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 339 млрд. руб. и 429 млрд. руб. соответственно, уменьшение стоимости которых связано, в основном, с текущей экономической ситуацией в Российской Федерации. Резерв по переоценке этих активов был признан в составе прочего совокупного дохода и включен в строку «Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты».

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

	<b>30 сентября 2014 г.</b>		<b>31 декабря 2013 г.</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	(309 155)	(193 495)	(318 208)	(198 202)
Справедливая стоимость активов плана	<u>339 013</u>	<u>-</u>	<u>429 368</u>	<u>-</u>
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>29 858</b>	<b>(193 495)</b>	<b>111 160</b>	<b>(198 202)</b>

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов:

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Стоимость услуг текущего периода	7 011	6 006	21 031	18 016
Расходы по процентам	<u>1 812</u>	<u>2 074</u>	<u>5 409</u>	<u>6 192</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 823</b>	<b>8 080</b>	<b>26 440</b>	<b>24 208</b>

Для оценки пенсионных обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2013 г., за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате увеличения ставки дисконтирования с 8% до 9% была признана актуарная прибыль в сумме 1 199 млн. руб. и 52 926 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.

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

	<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Актуарные прибыли	1 199	1 032	52 926	79 505
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	<u>(61 259)</u>	<u>(15 165)</u>	<u>(119 449)</u>	<u>(18 015)</u>
<b>Итого</b>	<b>(60 060)</b>	<b>(14 133)</b>	<b>(66 523)</b>	<b>61 490</b>

## 21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 сентября 2014 г.			
	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	293	-	-	293
Облигации	7 148	-	-	7 148
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 403	-	-	2 403
Векселя	-	1 793	-	1 793
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>9 844</b>	<b>1 793</b>	<b>-</b>	<b>11 637</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	131 226	51 786	6 528	189 540
Облигации	81	-	90	171
Векселя	-	601	-	601
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>131 307</b>	<b>52 387</b>	<b>6 618</b>	<b>190 312</b>
Производные финансовые инструменты	4 348	20 230	62	24 640
<b>Итого активы</b>	<b>145 499</b>	<b>74 410</b>	<b>6 680</b>	<b>226 589</b>
Производные финансовые инструменты	6 338	44 423	571	51 332
<b>Итого обязательства</b>	<b>6 338</b>	<b>44 423</b>	<b>571</b>	<b>51 332</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

	31 декабря 2013 г.			
	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
<b>Финансовые активы, предназначенные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 200	14 474	-	16 674
Облигации	5 681	-	-	5 681
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Векселя	-	2 147	-	2 147
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>7 881</b>	<b>16 621</b>	<b>-</b>	<b>24 502</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	150 632	11 395	5 958	167 985
Облигации	49	-	-	49
Векселя	-	870	-	870
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>150 681</b>	<b>12 265</b>	<b>5 958</b>	<b>168 904</b>
Производные финансовые инструменты	527	18 525	591	19 643
<b>Итого активы</b>	<b>159 089</b>	<b>47 411</b>	<b>6 549</b>	<b>213 049</b>
Производные финансовые инструменты	439	16 931	437	17 807
<b>Итого обязательства</b>	<b>439</b>	<b>16 931</b>	<b>437</b>	<b>17 807</b>

Производные финансовые инструменты включают контракты на закупку или продажу природного газа и относятся к Уровням 1, 2 и 3 классификации производных финансовых инструментов. Контракты, включаемые в Уровень 1, оцениваются на основе котировочных цен на активных рынках по идентичным активам и обязательствам. В связи с отсутствием котировочных цен или других наблюдаемых данных, подтверждаемых рынком, контракты, включаемые в Уровень 2, оцениваются на основе моделей, разработанных Группой. Данные модели включают такие исходные данные как: котировочные форвардные цены, временная стоимость денег, факторы волатильности, текущие рыночные цены, контрактные цены и ожидаемые объемы по данным инструментам. В случае необходимости доходности цен экстраполируются до момента исполнения контрактов с использованием всех доступных внешних ценовых данных, статистических и долгосрочных ценовых взаимосвязей. Такие инструменты включаются в Уровень 3.

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на прибыли и убытки текущего года в сумме 73 млн. руб. и 2 289 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., соответственно и 842 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

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 190 312 млн. руб. и 168 904 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 563 млн. руб. и 1 629 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 124 488 млн. руб. и 135 910 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.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК»)**

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77%. Основной деятельностью ОАО «МОЭК» является производство, покупка и распределение тепловой энергии в виде отопления и горячей воды коммерческим организациям и для бытовых нужд населения г. Москвы. По состоянию на 30 сентября 2014 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 746 млн. руб. без НДС не перешло к Группе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства по предварительной справедливой стоимости на дату приобретения контроля над ОАО «МОЭК». По состоянию на 30 сентября 2014 г. Группа завершила предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Окончательная оценка приобретенных активов и обязательств приведена ниже:

	<b>Справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	3 276
Краткосрочные финансовые активы	2 762
Дебиторская задолженность и предоплата	18 234
Товарно-материальные запасы	2 273
НДС к возмещению	102
Прочие оборотные активы	6 026
<b>Оборотные активы</b>	<b>32 673</b>
Основные средства	124 993
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	4 477
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 117
Прочие внеоборотные активы	4 175
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>136 762</b>
<b>Итого активы</b>	<b>169 435</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	29 112
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	601
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	30 235
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>59 948</b>
Долгосрочные займы и векселя к уплате	7 400
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	196
Резервы предстоящих расходов и платежей	372
Прочие долгосрочные обязательства	444
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>8 412</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>68 360</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>101 075</b>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	1 209
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>99 866</b>

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК») (продолжение)**

Сопоставимые данные консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 г. и консолидированный отчет о совокупном доходе за 2013 год не были изменены вследствие незначительного влияния окончательной переоценки активов и обязательств ОАО «МОЭК». Все изменения в справедливых оценках были признаны в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2013 г., выручка от продаж Группы и прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составили бы 5 291 256 млн. руб. и 1 160 092 млн. руб. соответственно.

**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 по состоянию на 30 сентября 2014 г.

**Государство**

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

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

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

**Стороны, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2014 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	51 588	1 988	-	13 631	-	133 778
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	364	5 560	-	22 250	-	72 765
НДС к возмещению/уплате	456 649	54 634	-	-	-	-
Таможенные платежи	58 103	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 866	75 606	-	196 145	-	570 638
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	11 192	-	47 001	-
Продажа электрической и тепловой энергии	-	-	39 742	-	167 630	-
Продажа прочих услуг	-	-	509	-	1 753	-
Дебиторская задолженность	38 247	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	22 556	-	72 892
Кредиторская задолженность	-	14 112	-	-	-	-
Займы	-	118 684	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 996	-	6 085
Краткосрочные финансовые активы	8 221	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 632	-	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	9 884	14 554	-	67 619	-	107 671
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	534	5 354	-	17 030	-	57 685
НДС к возмещению / уплате	518 192	51 638	-	-	-	-
Таможенные платежи	57 511	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 698	78 457	-	164 512	-	491 073
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	7 931	-	44 948	-
Продажа электрической и тепловой энергии	-	-	39 075	-	144 391	-
Продажа прочих услуг	-	-	291	-	1 309	-
Дебиторская задолженность	54 970	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	22 542	-	74 951
Кредиторская задолженность	-	11 290	-	-	-	-
Займы	-	111 434	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 440	-	3 398
Краткосрочные финансовые активы	4 334	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13 376	-	-	-	-	-

## **23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

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

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., 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 2014 г. и 31 декабря 2013 г. раскрыта в Примечании 9.

### **Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

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

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

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

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

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

### **Ассоциированные компании и совместные предприятия**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., а также по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г. 2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. 2013 г.	
	Доходы		Доходы	
<b>Выручка от продажи газа</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	31 706	28 644	89 775	76 441
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	27 046	33 458	88 250	94 681
ЗАО «Панрусгаз»	13 420	14 431	45 981	47 351
АО «Газум»	4 815	5 375	19 967	21 001
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	6 571	4 544	18 551	13 328
АО «Молдовагаз»	4 902	3 548	18 374	12 961
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	2 906	2 769	9 397	8 716
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	2 076	1 978	6 712	6 226
АО «Латвияс Газе»	1 590	1 964	4 782	6 953
АО «Лиетувос дуйос»***	-	1 893	4 152	8 072
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 055	867	3 207	2 891
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)****	162	3 302	2 594	10 951
АО «Овергаз Инк.»	613	533	2 365	2 351
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	2 018	-	5 857
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	4 764	4 869	15 933	15 156
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	3 403	3 478	11 381	10 826
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	7 464	7 266	21 990	20 169
ЗАО «СОВЭКС»	1 673	1 827	4 390	4 285
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»*****	-	3 738	3 022	9 179
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 554	-	1 554	-
<b>Выручка от продажи операторских услуг</b>				
ЗАО «Мессояханефтегаз»	2 852	1 464	7 336	4 686
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	1 262	1 137	4 159	3 826
	Расходы		Расходы	
<b>Покупной газ</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	15 954	13 235	47 877	49 655
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	11 866	13 598	43 186	42 052
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	8 479	9 715	30 860	30 043
ТОО «КазРосГаз»	5 757	5 792	21 205	16 194
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 723	826	9 910	3 571
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	4 159	2 716	9 805	6 972
ЗАО «Нортгаз»	2 002	402	7 821	1 211
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	13 070	8 982	39 019	25 665
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	-	3 474	7 949	9 843
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 003	2 346	8 551	6 684
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	3 353	-	4 879	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.      2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.      2013 г.	
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	20 902	23 729	67 057	63 158
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	8 362	5 712	16 924	10 568
<b>Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата</b>				
ЗАО «Ачимгаз»	4 816	3 147	14 642	8 392
<b>Покупка услуг по переработке</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 389	2 977	9 399	8 819

\* В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 сентября 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

\*\* ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными компаниями и совместными предприятиями.

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

\*\*\*\* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

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

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

	По состоянию на 30 сентября 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	13 055	-	20 501	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	11 142	-	2 944	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	10 969	-	8 452	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	9 829	-	4 512	-
АО «Овергаз Инк.»	5 901	-	8 011	-
ТОО «КазРосГаз»	5 158	-	676	-
ЗАО «Панрусгаз»	4 056	-	5 774	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 911	-	2 731	-
АО «Газум»	2 904	-	4 157	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 602	-	1 377	-
АО «Молдовагаз»*	2 459	-	-	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 967	-	84	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 858	-	976	-
Группа Газпромбанк	1 257	-	8 974	-
АО «Латвияс Газе»	924	-	227	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	40	-	1 290	-
АО «Лиетувос дуйос»	-	-	2 000	-
«Руссиан-Сербиян Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	-	660	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Краткосрочные векселя</b>				
Группа Газпромбанк	1 043	-	1 059	-
<b>Денежные средства</b>				
Группа Газпромбанк	365 526	-	366 421	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	19 122	-	17 214	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	9 987	-	-	-
ООО «Ямал развитие»	8 403	-	2 200	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	3 204	-	2 838	-
Группа Газпромбанк	1 013	-	330	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	754	-	1 826	-
<b>Долгосрочные векселя</b>				
Группа Газпромбанк	163	-	431	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	8 342	-	7 702
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 934	-	8 723
«Норд Стрим АГ»	-	4 457	-	4 179
АО «Латвияс Газе»	-	4 049	-	66
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	3 891	-	657
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 797	-	5 786
ЗАО «Нортгаз»	-	2 737	-	501
ЗАО «Ачимгаз»	-	2 543	-	1 998
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	2 507	-	4 715
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 102	-	2 466
АО «Лиетувос дуйос»	-	1 905	-	3 188
ТОО «КазРосГаз»	-	1 800	-	2 992
Группа Газпромбанк	-	392	-	42
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	797	-	797
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	124	-	124
<b>Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)</b>				
Группа Газпромбанк	-	30 942	-	13 614
<b>Долгосрочные займы</b>				
Группа Газпромбанк	-	32 655	-	26 195

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 185 052 млн. руб. и 142 592 млн. руб. на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

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

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий, представлена в Примечании 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 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

### **Процедуры правового характера**

16 июня 2014 г. ОАО «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.

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

1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» предоставили ответы на просьбы по соответствующим арбитражам. 21 июля 2014 г. указанные дела были консолидированы; устные слушания состоятся не ранее февраля-марта 2016 года.

13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ОАО «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 гг. подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; (2) признать, что определенные положения Контракта, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза; (3) обязать Газпром выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн. долл. США, а также проценты на эту сумму; (4) признать, что транзитный тариф в Контракте должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований составляет 6 200 млн. долл. США. 28 ноября 2014 г. ОАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу по арбитражу. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров.

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 сентябре 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США (1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ОАО «Газпром нефть», и (2) предоставлять,

## 24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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, российским компаниям, включая ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть». Указанные санкции также распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, включенные в санкционный список, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % долей или более.

Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают (1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, а также для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России; (2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказания содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более (а) 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 г. по 12 сентября 2014 г. или (б) со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 г., выпускаемыми российскими компаниями, такими как ОАО «Газпром нефть» (включая дочерние компании ОАО «Газпром нефть»), а также лиц, действующих от имени или по указанию ОАО «Газпром нефть»).

Санкции, введенные Европейским Союзом, также запрещают европейским лицам, начиная с 12 сентября 2014 г., предоставлять прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских компаний (включая ОАО «Газпром нефть»), 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.

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	102 140	89 825
ООО «Производственная фирма «ВИС»	9 730	8 164
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	5 677	4 804
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	2 716	3 668
«Норд Стрим АГ»	-	50 830
Прочие	63 961	43 752
<b>Итого финансовые поручительства</b>	<b>184 224</b>	<b>201 043</b>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 191 млн. долл. США и 3 404 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 354 млн. евро и 1 493 млн. евро по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 102 140 млн. руб. (2 593 млн. долл. США) и 89 825 млн. руб. (2 744 млн. долл. США) соответственно.

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

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 9 730 млн. руб. и 8 164 млн. руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 г. обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 8 393 млн. руб. (213 млн. долл. США) и 8 472 млн. руб. (259 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 50 830 млн. руб. (1 130 млн. евро). Завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим» состоялось во втором квартале 2014 г. В результате по состоянию на 30 сентября 2014 г. обязательства были погашены.

### **Обязательства по капитальным затратам**

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2014 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплогенерирующим активам составит 1 464 млрд. руб.

## **25 События после отчетной даты**

### **Финансовые вложения**

В декабре 2014 г. принято решение о прекращении проекта «Южный поток». 29 декабря 2014 г. Группа стала собственником 100% акций компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта, выкупив доли «ЭДФ Интернешнл С.А.С.», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и «ЭНИ Интернешнл Б.В.». В настоящее время Группа оценивает влияние решения о прекращении проекта «Южный поток» и приобретения дополнительной доли в «Саус Стрим Транспорт Б.В.» на свою годовую консолидированную финансовую отчетность.

### **Займы**

В октябре 2014 г. Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн. руб. с процентной ставкой 10,7% на дату выпуска и сроком погашения в 2044 г.

В октябре 2014 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от ОАО «Сбербанк России» на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 11,98% и сроком погашения в 2019 г. по договору, подписанному в сентябре 2014 г.

В ноябре 2014 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 700 млн. долл. США с процентной ставкой 4,3% и сроком погашения в 2015 г.

В декабре 2014 г. Группа привлекла кредит от «ЮниКредит Банк Австрия АГ» на сумму 390 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 2,75% и сроком погашения в 2015 г.

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

В январе 2015 г. Группа заключила договор о привлечении кредита от банка «Интеза Санпаоло С.П.А.» на сумму 350 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 2,75% и сроком погашения в 2016 г.

**Условия ведения деятельности в Российской Федерации**

В четвертом квартале 2014 г. произошло снижение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 56,26 и 68,34 соответственно. Также в четвертом квартале 2014 г. произошло увеличение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации с 8% до 17%. В настоящее время Группа оценивает влияние данных изменений на свою годовую консолидированную финансовую отчетность.

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»

ул. Наметкина, д. 16

В-420, ГСП-7, 117997, Москва

Россия

Телефон: (7 495) 719 3001

Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335

[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)

[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)