

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

30 ИЮНЯ 2013 ГОДА



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам 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 июня 2013 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. 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, в основном, опросом должностных лиц, 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

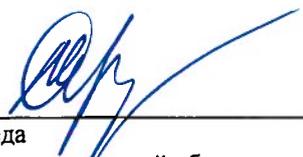
По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой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

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

11 ноября 2013 года
Москва, Российская Федерация

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКОЮ ПРОВЕРКУ)
НА 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	1 января 2012 г. (изменено)
	Активы			
	Оборотные активы			
6	Денежные средства и их эквиваленты	713 201	425 720	504 766
6	Денежные средства с ограничением к использованию	2 196	5 530	6 290
21	Краткосрочные финансовые активы	17 154	16 962	23 991
7	Дебиторская задолженность и предоплата	872 969	940 732	782 562
8	Товарно-материальные запасы	521 119	462 746	411 108
	НДС к возмещению	287 499	395 368	303 454
	Прочие оборотные активы	<u>268 538</u>	<u>173 745</u>	<u>216 122</u>
		2 682 676	2 420 803	2 248 293
	Внеоборотные активы			
9	Основные средства	8 221 881	7 949 170	6 852 103
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	513 675	541 113	608 775
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	456 510	479 138	504 671
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	158 012	161 704	181 138
12	Прочие внеоборотные активы	<u>523 066</u>	<u>404 908</u>	<u>391 160</u>
		9 873 144	9 536 033	8 537 847
	Итого активы	12 555 820	11 956 836	10 786 140
	Обязательства и капитал			
	Краткосрочные обязательства			
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	833 329	1 038 993	804 602
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	5 236	7 990	44 115
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	126 285	122 450	100 324
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>310 432</u>	<u>322 633</u>	<u>362 536</u>
		1 275 282	1 492 066	1 311 577
	Долгосрочные обязательства			
13	Долгосрочные займы	1 309 198	1 177 959	1 174 283
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	320 510	336 543	264 466
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	547 957	443 804	417 895
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>49 761</u>	<u>26 519</u>	<u>47 699</u>
		2 227 426	1 984 825	1 904 343
	Итого обязательства	3 502 708	3 476 891	3 215 920
	Капитал			
15	Уставный капитал	325 194	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(104 190)	(104 094)	(104 605)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>8 534 072</u>	<u>7 949 633</u>	<u>7 052 257</u>
		8 755 076	8 170 733	7 272 846
	Неконтролирующая доля участия	<u>298 036</u>	<u>309 212</u>	<u>297 374</u>
	Итого капитал	9 053 112	8 479 945	7 570 220
	Итого обязательства и капитал	12 555 820	11 956 836	10 786 140


М.Л. Середина
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
11 ноября 2013 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
11 ноября 2013 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 41 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
16	Выручка от продаж	1 106 681	1 005 854	2 568 122	2 231 132
	Чистый (расход) доход по торговым операциям без фактической поставки	(828)	4 028	3 764	5 518
17	Операционные расходы	<u>(768 832)</u>	<u>(689 032)</u>	<u>(1 718 884)</u>	<u>(1 606 607)</u>
	Прибыль от продаж	337 021	320 850	853 002	630 043
18	Финансовые доходы	11 135	14 241	38 501	153 715
18	Финансовые расходы	(111 187)	(151 929)	(162 479)	(182 008)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий (Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	14 962	21 045	12 804	64 028
		<u>(6)</u>	<u>122</u>	<u>16</u>	<u>(78)</u>
	Прибыль до налогообложения	251 925	204 329	741 844	665 700
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(36 287)	(38 287)	(42 992)	(140 969)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(10 385)</u>	<u>(2 963)</u>	<u>(105 447)</u>	<u>9 525</u>
	Налог на прибыль	(46 672)	(41 250)	(148 439)	(131 444)
	Прибыль за период	205 253	163 079	593 405	534 256
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	<u>74 870</u>	<u>(2 687)</u>	<u>75 623</u>	<u>(3 768)</u>
	Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	74 870	(2 687)	75 623	(3 768)
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	9 586	(25 570)	(2 588)	(22 019)
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	2 960	(2 281)	4 138	(5 039)
	Курсовые разницы	41 808	60 302	49 247	9 064
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(5 018)</u>	<u>(12 258)</u>	<u>(3 981)</u>	<u>(6 040)</u>
	Итого доход (расход), который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	49 336	20 193	46 816	(24 034)
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	124 206	17 506	122 439	(27 802)
	Совокупный доход за период	329 459	180 585	715 844	506 454
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	202 018	155 994	582 683	517 397
	Неконтролирующей доле участия	<u>3 235</u>	<u>7 085</u>	<u>10 722</u>	<u>16 859</u>
		205 253	163 079	593 405	534 256
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	323 682	169 984	702 329	488 878
	Неконтролирующей доле участия	<u>5 777</u>	<u>10 601</u>	<u>13 515</u>	<u>17 576</u>
		329 459	180 585	715 844	506 454
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	8,80	6,80	25,39	22,55

М.Л. Середа
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
11 ноября 2013 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
11 ноября 2013 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 41 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 г.	2012 г. (изменено)
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	741 844	665 700
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	210 810	164 362
18	Чистые финансовые расходы	123 978	28 293
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(12 804)	(64 028)
17	Увеличение резервов	46 309	34 177
17	(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(28)	14 891
	Прочее	<u>(17 586)</u>	<u>(1 868)</u>
	Итого влияние корректировок	<u>350 679</u>	<u>175 827</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 092 523	841 527
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	4 577	(917)
	Увеличение долгосрочных обязательств	1 244	2 111
	Изменения в оборотном капитале	(59 693)	112 397
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(83 109)</u>	<u>(215 957)</u>
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	955 542	739 161
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(699 197)	(663 971)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(30 317)	(30 262)
	Чистое изменение займов выданных	1 969	(4 901)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(26 819)	(21 892)
	Вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия	(4 255)	(15 003)
	Полученные проценты	15 738	6 626
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(722)	(1 599)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	52 158	92 066
	Прочее	<u>(2 514)</u>	<u>1 424</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(693 959)	(637 512)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным займам	231 600	40 021
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(179 713)	(85 805)
	Чистое погашение краткосрочных заемных средств	(28 772)	(32 594)
18	Уплаченные проценты	(18 076)	(13 371)
	(Приобретение) продажа собственных акций	(96)	480
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>3 334</u>	<u>742</u>
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	8 277	(90 527)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>17 621</u>	<u>3 060</u>
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	287 481	14 182
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	<u>425 720</u>	<u>504 766</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	713 201	518 948


 М.Л. Серeda
 Временно исполняющий обязанности
 Председателя Правления
 11 ноября 2013 г.


 Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер
 11 ноября 2013 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 41 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого по капиталу	
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2011 г.	22,9	325 194	(104 605)	7 242 982	7 463 571	297 420	7 760 991
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(190 725)	(190 725)	(46)	(190 771)
	Сальдо на 1 января 2012 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 605)	7 052 257	7 272 846	297 374	7 570 220
	Прибыль за период (изменено)	-	-	-	517 397	517 397	16 859	534 256
	Прочий совокупный (расход) доход:							
20	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	-	(3 768)	(3 768)	-	(3 768)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(22 019)	(22 019)	-	(22 019)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	(5 039)	(5 039)	-	(5 039)
	Курсовые разницы	-	-	-	8 130	8 130	934	9 064
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(5 823)	(5 823)	(217)	(6 040)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)	-	-	-	488 878	488 878	17 576	506 454
	Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	(1 255)	(1 255)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	-	480	-	-	480	-	480
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(205 866)	(205 866)	(3 323)	(209 189)
	Сальдо на 30 июня 2012 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 125)	7 335 267	7 556 336	310 372	7 866 708
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2012 г.	22,9	325 194	(104 094)	8 170 631	8 391 731	309 363	8 701 094
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(220 998)	(220 998)	(151)	(221 149)
	Сальдо на 1 января 2013 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 094)	7 949 633	8 170 733	309 212	8 479 945
	Прибыль за период	-	-	-	582 683	582 683	10 722	593 405
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	-	75 623	75 623	-	75 623
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(2 588)	(2 588)	-	(2 588)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	4 138	4 138	-	4 138
	Курсовые разницы	-	-	-	46 251	46 251	2 996	49 247
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(3 778)	(3 778)	(203)	(3 981)
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	-	-	-	702 329	702 329	13 515	715 844
	Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	50	50	3 835	3 885
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	-	(96)	-	-	(96)	-	(96)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(76)	(76)	-	(76)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(137 464)	(137 464)	(8 926)	(146 390)
	Приобретение акций дочерней организации	-	-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	Сальдо на 30 июня 2013 г.	22,9	325 194	(104 190)	8 534 072	8 755 076	298 036	9 053 112

М.Л. Середа
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
11 июля 2013 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
11 июля 2013 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 30% годового объема газа отгружается в первом календарном квартале и примерно 20% во втором календарном квартале.

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.

Продолжающаяся неопределенность и волатильность фондового рынка, особенно в Европе, и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации.

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 2012 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 32,71 и 32,82 на 30 июня 2013 г. и 2012 г. соответственно, 30,37 и 32,20 на 31 декабря 2012 г. и 2011 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 42,72 и 41,32 на 30 июня 2013 г. и 2012 г. соответственно, 40,23 и 41,67 на 31 декабря 2012 г. и 2011 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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., и пересмотрены, при необходимости, в целях соответствия новым стандартам, перечисленным ниже.

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

Новые стандарты финансовой отчетности

В 2013 году Группа начала применять все МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 г. и имеют отношение к ее деятельности.

Группа применила новые стандарты по консолидации: МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10), МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (МСФО (IFRS) 11), МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» (МСФО (IFRS) 12). Новые стандарты вводят новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. В результате применения новых стандартов Группа перешла с метода долевого участия в некоторых случаях совместной деятельности к учету активов, обязательств, выручки и расходов в размере доли участия Группы в совместной деятельности, в соответствии с МСФО, применимом для конкретных активов, обязательств, выручки и расходов (пропорциональная консолидация). Данное изменение потребовало пересмотра результатов отчетности за предыдущие отчетные периоды. Влияние новых стандартов описано ниже.

Применение МСФО (IFRS) 12 потребует дополнительного раскрытия в годовой консолидированной финансовой отчетности.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) ввели группировку статей, представленных в прочем совокупном доходе. Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, теперь должны быть представлены отдельно от статей, которые никогда не будут реклассифицированы. Изменения затрагивают только форму представления информации и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) установил единое для МСФО руководство по оценке справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений на указание ситуаций, когда предприятие должно использовать справедливую стоимость, а скорее предоставляет руководство, каким образом должна быть рассчитана справедливая стоимость для целей МСФО, когда применение справедливой стоимости необходимо или разрешено. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Группой. МСФО (IFRS) 13 содержит специальные требования по раскрытию информации о справедливой стоимости. Некоторые из раскрытий являются обязательными для консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Группа представила данные раскрытия в Примечании 21.

МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам» внес существенные изменения в признание и измерение расходов по вознаграждению работникам и прекращению трудовых контрактов, а также в раскрытие обязательств по вознаграждениям работникам. Влияние измененного стандарта описано ниже.

Также в 2013 году Группа применила следующие новые стандарты: изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) и МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» (МСФО (IAS) 32), изменения, вызванные Программой 2009-2011 по ежегодному улучшению стандартов, к МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), МСФО (IAS) 32, МСФО (IAS) 34. Применение данных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы, кроме описанных ниже.

(а) Применение МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»

Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность классифицируется на совместные операции и совместные предприятия в зависимости от прав и обязательств, закрепленных в соглашении о совместной деятельности, а не в зависимости от юридической структуры совместной деятельности. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений и классифицировала их в качестве совместных предприятий, за исключением инвестиций в ОАО «Томскнефть» ВНК, «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и «Трубопроводную компанию

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

«Голубой поток» Б.В.», которые были классифицированы как совместные операции. Совместная деятельность, классифицируемая в качестве совместного предприятия, продолжает учитываться по методу долевого участия. Согласно переходным правилам, указанным в МСФО (IFRS) 11,

Группа применяет новую учетную политику для отражения операций по совместной деятельности. Группа прекратила признание инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, и отразила свою долю в активах и обязательствах в отношении совместных операций.

Группа оценила стоимость активов и обязательств путем распределения балансовой стоимости инвестиции на 1 января 2012 г. на основе информации, полученной при использовании метода долевого участия.

(б) Поправки к МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам»

С 1 января 2013 г. Группа применила поправки к МСФО (IAS) 19 ретроспективно в соответствии с переходными правилами стандарта. Измененный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам.

Наиболее существенное влияние на показатели консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в результате применения изменений МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- «Актuarные прибыли и убытки» переименованы в «Резерв по переоценке пенсионных обязательств», признаются теперь в прочем совокупном доходе в момент возникновения и более не переносятся на будущее, используя «коридорный» подход, и не отражаются на счете прибылей и убытков. В результате непризнанные актуарные убытки в сумме 142 587 млн. руб. и 174 447 млн. руб. по состоянию на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Соответственно, чистые активы/обязательства по пенсионному плану изменились на эти суммы, а влияние на чистую прибыль или убыток за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., было несущественным.
- Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают за период, в котором пенсионный план изменялся. В результате непризнанные расходы по стоимости прошлых услуг в сумме 47 124 млн. руб. и 43 216 млн. руб. на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Неисполненные обязательства больше не распределяются на стоимость будущих услуг. Влияние на чистую прибыль или убыток за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., было несущественным.

Влияние применения данных изменений на консолидированный бухгалтерский баланс представлено ниже:

	1 января 2012 г.		31 декабря 2012 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам- прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам – прочие выплаты
Всего чистые активы (обязательства)				
(ранее опубликовано)	248 001	(95 678)	214 838	(111 052)
Актуарные убытки	(136 585)	(6 002)	(130 459)	(43 988)
Стоимость прошлых услуг	—	(47 124)	—	(43 216)
Всего чистые активы (обязательства) (изменено)	111 416	(148 804)	84 379	(198 256)

- Чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением определяемой в начале года ставки дисконтирования к чистым активам или обязательствам по пенсионному плану, заменяют процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану. В результате этого операционные расходы уменьшились на 4 734 млн. руб. и 9 451 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., соответственно.

Влияние применения новых МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IAS) 19 на отчетность Группы представлено ниже.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

Прим.	Сверка консолидированного бухгалтерского баланса на 1 января 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
	Активы				
	Оборотные активы				
	Денежные средства и их эквиваленты	501 344	3 422	-	504 766
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 877	2 413	-	6 290
	Краткосрочные финансовые активы	23 991	-	-	23 991
	Дебиторская задолженность и предоплата	784 053	(1 491)	-	782 562
	Товарно-материальные запасы	407 530	3 578	-	411 108
	НДС к возмещению	303 454	-	-	303 454
	Прочие оборотные активы	<u>216 044</u>	<u>78</u>	-	<u>216 122</u>
		2 240 293	8 000	-	2 248 293
	Внеоборотные активы				
9	Основные средства	6 718 575	133 528	-	6 852 103
	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	715 966	(107 191)	-	608 775
	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	517 097	(12 426)	-	504 671
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	181 138	-	-	181 138
	Прочие внеоборотные активы	<u>527 627</u>	<u>118</u>	<u>(136 585)</u>	<u>391 160</u>
		8 660 403	14 029	(136 585)	8 537 847
	Итого активы	10 900 696	22 029	(136 585)	10 786 140
	Обязательства и капитал				
	Краткосрочные обязательства				
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	804 644	(42)	-	804 602
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	44 036	79	-	44 115
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	93 707	6 617	-	100 324
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>366 868</u>	<u>(4 332)</u>	-	<u>362 536</u>
		1 309 255	2 322	-	1 311 577
	Долгосрочные обязательства				
	Долгосрочные займы	1 173 294	989	-	1 174 283
	Резервы предстоящих расходов и платежей	206 734	4 606	53 126	264 466
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	402 728	15 167	-	417 895
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>47 694</u>	<u>5</u>	-	<u>47 699</u>
		1 830 450	20 767	53 126	1 904 343
	Итого обязательства	3 139 705	23 089	53 126	3 215 920
	Капитал				
	Уставный капитал	325 194	-	-	325 194
	Выкупленные собственные акции	(104 605)	-	-	(104 605)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>7 242 982</u>	<u>(1 014)</u>	<u>(189 711)</u>	<u>7 052 257</u>
		7 463 571	(1 014)	(189 711)	7 272 846
	Неконтролирующая доля участия	<u>297 420</u>	<u>(46)</u>	-	<u>297 374</u>
	Итого капитал	7 760 991	(1 060)	(189 711)	7 570 220
	Итого обязательства и капитал	10 900 696	22 029	(136 585)	10 786 140

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
Активы					
Оборотные активы					
6	Денежные средства и их эквиваленты	419 536	6 184	-	425 720
6	Денежные средства с ограничением к использованию	3 658	1 872	-	5 530
21	Краткосрочные финансовые активы	16 962	-	-	16 962
7	Дебиторская задолженность и предоплата	940 106	626	-	940 732
8	Товарно-материальные запасы	459 534	3 212	-	462 746
	НДС к возмещению	395 250	118	-	395 368
	Прочие оборотные активы	<u>173 700</u>	<u>45</u>	-	<u>173 745</u>
		2 408 746	12 057	-	2 420 803
Внеоборотные активы					
9	Основные средства	7 818 392	130 778	-	7 949 170
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	653 187	(112 074)	-	541 113
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	491 018	(11 880)	-	479 138
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	161 701	3	-	161 704
12	Прочие внеоборотные активы	<u>535 095</u>	<u>272</u>	<u>(130 459)</u>	<u>404 908</u>
		9 659 393	7 099	(130 459)	9 536 033
	Итого активы	12 068 139	19 156	(130 459)	11 956 836
Обязательства и капитал					
Краткосрочные обязательства					
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 040 274	(1 281)	-	1 038 993
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 463	527	-	7 990
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	115 273	7 177	-	122 450
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>326 807</u>	<u>(4 174)</u>	-	<u>322 633</u>
		1 489 817	2 249	-	1 492 066
Долгосрочные обязательства					
13	Долгосрочные займы	1 177 934	25	-	1 177 959
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	243 506	5 833	87 204	336 543
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	429 305	14 499	-	443 804
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>26 483</u>	<u>36</u>	-	<u>26 519</u>
		1 877 228	20 393	87 204	1 984 825
	Итого обязательства	3 367 045	22 642	87 204	3 476 891
Капитал					
15	Уставный капитал	325 194	-	-	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(104 094)	-	-	(104 094)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>8 170 631</u>	<u>(3 335)</u>	<u>(217 663)</u>	<u>7 949 633</u>
		8 391 731	(3 335)	(217 663)	8 170 733
	Неконтролирующая доля участия	<u>309 363</u>	<u>(151)</u>	-	<u>309 212</u>
	Итого капитал	8 701 094	(3 486)	(217 663)	8 479 945
	Итого обязательства и капитал	12 068 139	19 156	(130 459)	11 956 836

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка консолидированного сокращенного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено		
				для совместных операций		в части пенсионных обязательств	
16	Выручка от продаж	1 005 488	366	-	1 005 854		
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	4 028	-	-	4 028		
17	Операционные расходы	<u>(696 350)</u>	<u>2 150</u>	<u>5 168</u>	<u>(689 032)</u>		
	Прибыль от продаж	313 166	2 516	5 168	320 850		
18	Финансовые доходы	14 192	49	-	14 241		
18	Финансовые расходы	(152 022)	93	-	(151 929)		
10	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	23 319	(2 274)	-	21 045		
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>122</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>122</u>		
	Прибыль до налогообложения	198 777	384	5 168	204 329		
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(37 754)	(533)	-	(38 287)		
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(3 112)</u>	<u>149</u>	<u>-</u>	<u>(2 963)</u>		
	Налог на прибыль	(40 866)	(384)	-	(41 250)		
	Прибыль за период	157 911	-	5 168	163 079		
	Прочий совокупный (расход) доход:						
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:						
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	<u>(2 687)</u>	<u>(2 687)</u>		
	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	-	-	(2 687)	(2 687)		
	(Расход) доход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:						
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(25 570)	-	-	(25 570)		
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(2 281)	-	-	(2 281)		
	Курсовые разницы	55 456	4 846	-	60 302		
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(12 258)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(12 258)</u>		
	Итого доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	15 347	4 846	-	20 193		
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	15 347	4 846	(2 687)	17 506		
	Совокупный доход за период	173 258	4 846	2 481	180 585		
	Прибыль за период, относящаяся к:						
	Акционерам ОАО «Газпром»	150 826	-	5 168	155 994		
	Неконтролирующей доле участия	<u>7 085</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7 085</u>		
		157 911	-	5 168	163 079		
	Совокупный доход за период, относящийся к:						
	Акционерам ОАО «Газпром»	162 866	4 637	2 481	169 984		
	Неконтролирующей доле участия	<u>10 392</u>	<u>209</u>	<u>-</u>	<u>10 601</u>		
		173 258	4 846	2 481	180 585		
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	6,57	-	0,23	6,80		

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка консолидированного сокращенного отчета о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
16	Выручка от продаж	2 230 366	766	-	2 231 132
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	5 518	-	-	5 518
17	Операционные расходы	<u>(1 623 751)</u>	<u>8 414</u>	<u>8 730</u>	<u>(1 606 607)</u>
	Прибыль от продаж	612 133	9 180	8 730	630 043
18	Финансовые доходы	153 393	322	-	153 715
18	Финансовые расходы	(182 063)	55	-	(182 008)
10	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	71 689	(7 661)	-	64 028
	Убыток от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>(78)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(78)</u>
	Прибыль до налогообложения	655 074	1 896	8 730	665 700
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(139 132)	(1 837)	-	(140 969)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	<u>9 584</u>	<u>(59)</u>	<u>-</u>	<u>9 525</u>
	Налог на прибыль	(129 548)	(1 896)	-	(131 444)
	Прибыль за период	525 526	-	8 730	534 256
	Прочий совокупный (расход) доход:				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	<u>(3 768)</u>	<u>(3 768)</u>
	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	-	-	(3 768)	(3 768)
	(Расход) доход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(22 019)	-	-	(22 019)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(5 039)	-	-	(5 039)
	Курсовые разницы	8 037	1 027	-	9 064
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(6 040)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(6 040)</u>
	Итого (расход) доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(25 061)	1 027	-	(24 034)
	Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(25 061)	1 027	(3 768)	(27 802)
	Совокупный доход за период	500 465	1 027	4 962	506 454
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	508 667	-	8 730	517 397
	Неконтролирующей доле участия	<u>16 859</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16 859</u>
		525 526	-	8 730	534 256
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	482 933	983	4 962	488 878
	Неконтролирующей доле участия	<u>17 532</u>	<u>44</u>	<u>-</u>	<u>17 576</u>
		500 465	1 027	4 962	506 454
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	22,16	-	0,39	22,55

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Сверка консолидированного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
		для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
Чистые денежные средства от операционной деятельности	725 138	14 023	-	739 161
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(629 278)	(8 234)	-	(637 512)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(87 415)	(3 112)	-	(90 527)
Влияния изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>3 020</u>	<u>40</u>	<u>-</u>	<u>3 060</u>
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	11 465	2 717	-	14 182

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».

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,

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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, имеющихся 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
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>311 279</u>	<u>453 878</u>	<u>1 596 566</u>	<u>18 055</u>	<u>322 796</u>	<u>645 032</u>	<u>179 566</u>	<u>108 759</u>	<u>3 635 931</u>
Выручка от межсегментных продаж	306 942	373 383	112 486	17 426	223 007	5 389	-	-	1 038 633
Выручка от внешних продаж	4 337	80 495	1 484 080	629	99 789	639 643	179 566	108 759	2 597 298
Финансовый результат по сегментам	<u>21 378</u>	<u>37 978</u>	<u>515 742</u>	<u>3 520</u>	<u>55 274</u>	<u>86 276</u>	<u>24 126</u>	<u>(15 688)</u>	<u>728 606</u>
Амортизация	65 853	184 580	6 445	7 477	41 644	18 054	11 963	10 255	346 271
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	727	755	6 237	101	2 551	(1 975)	-	4 408	12 804
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)</u>									
Выручка по сегментам	<u>261 668</u>	<u>386 358</u>	<u>1 356 643</u>	<u>14 553</u>	<u>342 416</u>	<u>549 084</u>	<u>177 136</u>	<u>109 081</u>	<u>3 196 939</u>
Выручка от межсегментных продаж	257 085	326 079	117 100	14 034	212 646	4 805	-	-	931 749
Выручка от внешних продаж	4 583	60 279	1 239 543	519	129 770	544 279	177 136	109 081	2 265 190
Финансовый результат по сегментам	<u>11 471</u>	<u>22 711</u>	<u>317 684</u>	<u>1 536</u>	<u>75 890</u>	<u>50 094</u>	<u>18 609</u>	<u>1 113</u>	<u>499 108</u>
Амортизация	54 884	164 967	5 170	6 650	29 951	14 959	10 177	9 568	296 326
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	579	1 548	10 468	(238)	40 820	4 995	-	5 856	64 028

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 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
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>148 388</u>	<u>226 196</u>	<u>623 473</u>	<u>9 698</u>	<u>155 878</u>	<u>322 963</u>	<u>72 715</u>	<u>53 534</u>	<u>1 612 845</u>
Выручка от межсегментных продаж	146 528	186 933	40 735	9 479	108 369	2 498	-	-	494 542
Выручка от внешних продаж	1 860	39 263	582 738	219	47 509	320 465	72 715	53 534	1 118 303
Финансовый результат по сегментам	<u>10 160</u>	<u>18 263</u>	<u>168 562</u>	<u>1 934</u>	<u>31 445</u>	<u>50 204</u>	<u>4 670</u>	<u>(8 599)</u>	<u>276 639</u>
Амортизация	32 830	92 022	3 359	3 718	15 808	9 711	5 994	4 959	168 401
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	208	275	1 487	(38)	10 215	190	-	2 625	14 962
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)</u>									
Выручка по сегментам	<u>128 837</u>	<u>200 566</u>	<u>565 646</u>	<u>7 813</u>	<u>158 139</u>	<u>290 593</u>	<u>64 572</u>	<u>52 808</u>	<u>1 468 974</u>
Выручка от межсегментных продаж	126 744	172 346	45 103	7 622	94 020	2 285	-	-	448 120
Выручка от внешних продаж	2 093	28 220	520 543	191	64 119	288 308	64 572	52 808	1 020 854
Финансовый результат по сегментам	<u>8 068</u>	<u>19 147</u>	<u>148 947</u>	<u>979</u>	<u>31 429</u>	<u>36 912</u>	<u>2 143</u>	<u>4 598</u>	<u>252 223</u>
Амортизация	27 233	82 244	2 704	3 318	15 323	7 686	5 009	5 186	148 703
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	270	1 029	4 172	(238)	13 914	2 324	-	(426)	21 045

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения в отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Финансовый результат по отчетным сегментам	285 238	247 625	744 294	497 995
Финансовый результат по прочим сегментам	(8 599)	4 598	(15 688)	1 113
Финансовый результат по сегментам	276 639	252 223	728 606	499 108
Разница в амортизации основных средств	67 464	66 948	135 461	131 964
(Расходы) доходы по обязательствам пенсионного плана	(5 229)	143	(7 162)	(691)
Чистые финансовые расходы	(100 052)	(137 688)	(123 978)	(28 293)
(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(6)	122	16	(78)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	14 962	21 045	12 804	64 028
Прочее	(1 853)	1 536	(3 903)	(338)
Прибыль до налогообложения	251 925	204 329	741 844	665 700

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

	За три месяцев, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 064 769	968 046	2 488 539	2 156 109
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	53 534	52 808	108 759	109 081
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 118 303	1 020 854	2 597 298	2 265 190
Разницы по внешним продажам	(11 622)	(15 000)	(29 176)	(34 058)
Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе	1 106 681	1 005 854	2 568 122	2 231 132

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	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа	Все прочие сегменты	Итого
							электри- ческой и тепловой энергии		
По состоянию на 30 июня 2013 г.									
Активы по сегментам	1 927 508	5 200 287	1 159 751	218 361	1 405 404	1 107 944	610 671	589 951	12 219 877
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	30 760	60 946	74 413	4 438	223 879	15 067	448	103 724	513 675
Капитальные вложения*	73 128	122 760	10 472	8 343	118 474	44 618	33 327	26 376	437 498
По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)									
Активы по сегментам	1 875 535	5 275 864	1 217 828	220 581	1 399 797	1 048 925	592 251	587 508	12 218 289
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	27 699	54 197	74 170	4 025	262 202	17 253	448	101 119	541 113
Капитальные вложения**	232 705	563 825	47 166	18 247	121 167	134 163	54 851	61 086	1 233 210

* Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

** Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в бухгалтерском балансе:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Активы по отчетным сегментам	11 629 926	11 630 781
Активы по прочим сегментам	<u>589 951</u>	<u>587 508</u>
Итого активы по сегментам	12 219 877	12 218 289
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 715 650)	(1 850 808)
Капитализированные проценты по займам	350 180	323 480
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	90 934	91 281
Денежные средства и их эквиваленты	713 201	425 720
Денежные средства с ограничением к использованию	2 196	5 530
Краткосрочные финансовые активы	17 154	16 962
НДС к возмещению	287 499	395 368
Прочие оборотные активы	268 538	173 745
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	158 012	161 704
Прочие внеоборотные активы	523 066	404 908
Межсегментные активы	(533 728)	(645 226)
Прочее	<u>174 541</u>	<u>235 883</u>
Итого активы в бухгалтерском балансе	12 555 820	11 956 836

*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	Постав- ка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
Обязательства по сегментам									
30 июня 2013 г.	99 170	197 638	479 035	5 639	187 599	232 755	32 826	81 814	1 316 476
31 декабря 2012 г. (изменено)	135 554	426 987	599 617	9 844	165 515	260 159	32 360	146 937	1 776 973

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в бухгалтерском балансе:

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Обязательства по отчетным сегментам	1 234 662	1 630 036
Обязательства по прочим сегментам	<u>81 814</u>	<u>146 937</u>
Итого обязательства по сегментам	1 316 476	1 776 973
Задолженность по текущему налогу на прибыль	5 236	7 990
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	310 432	322 633
Долгосрочные займы	1 309 198	1 177 959
Резервы предстоящих расходов и платежей	320 510	336 543
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	547 957	443 804
Прочие долгосрочные обязательства	49 761	26 519
Дивиденды	147 386	1 779
Межсегментные обязательства	(533 728)	(645 226)
Прочее	<u>29 480</u>	<u>27 917</u>
Итого обязательства в бухгалтерском балансе	3 502 708	3 476 891

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

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.

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	606 311	315 503
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>106 890</u>	<u>110 217</u>
	713 201	425 720

В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов, в сумме ноль млн. руб. и 3 658 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	586 130	654 262
Авансы выданные и предоплата	129 585	141 833
Прочая дебиторская задолженность	<u>157 254</u>	<u>144 637</u>
	872 969	940 732

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 302 392 млн. руб. и 273 620 млн. руб. на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 608 млн. руб. и 4 476 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2011 г. (изменено)				
Первоначальная стоимость	8 088 198	89 055	1 835 541	10 012 794
Накопленная амортизация	<u>(3 130 846)</u>	<u>(29 845)</u>	-	<u>(3 160 691)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г. (изменено)	4 957 352	59 210	1 835 541	6 852 103
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г.	4 957 352	59 210	1 835 541	6 852 103
Амортизация	(165 414)	(1 243)	-	(166 657)
Поступление	4 695	1 229	498 814	504 738
Приобретение дочерних обществ	32 371	-	15 789	48 160
Курсовая разница	2 320	30	(741)	1 609
Передача	193 492	300	(193 792)	-
Выбытие	(11 679)	(483)	(5 021)	(17 183)
Восстановление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>861</u>	<u>861</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2012 г. (изменено)	5 013 137	59 043	2 151 451	7 223 631
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2012 г.				
Остаточная стоимость на 30 июня 2012 г.	5 013 137	59 043	2 151 451	7 223 631
Амортизация	(176 507)	(1 280)	-	(177 787)
Поступление	18 505	44	825 827	844 376
Приобретение дочерних обществ	17 670	-	34 679	52 349
Курсовая разница	(15 354)	(64)	(858)	(16 276)
Передача	1 464 297	3 657	(1 467 954)	-
Выбытие	(12 300)	(397)	(13 499)	(26 196)
Восстановление резерва на снижение стоимости	<u>340</u>	<u>-</u>	<u>48 733</u>	<u>49 073</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г. (изменено)	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
По состоянию на 31 декабря 2012 г.				
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>(3 511 036)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г. (изменено)	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(208 852)	(1 333)	-	(210 185)
Поступление	14 797	1 212	461 230	477 239
Приобретение дочерних обществ	2 853	-	3 139	5 992
Курсовая разница	14 275	15	948	15 238
Передача	138 968	136	(139 104)	-
Выбытие	(7 394)	(404)	(5 034)	(12 832)
Выбытие дочерних обществ	(892)	(20)	(1 610)	(2 522)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(219)</u>	<u>(219)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 г.	6 263 543	60 609	1 897 729	8 221 881
По состоянию на 30 июня 2013 г.				
Первоначальная стоимость	9 954 934	93 848	1 897 729	11 946 511
Накопленная амортизация	<u>(3 691 391)</u>	<u>(33 239)</u>	-	<u>(3 724 630)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 г.	6 263 543	60 609	1 897 729	8 221 881

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн.руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 43 505 млн. руб. и 43 378 млн.руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 666 млн.руб. и 778 млн.руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	121 967	149 208	(23 967)	2 909
23	Группа Газпромбанк «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	87 701	86 569	4 251	5 383
23,24	«Норд Стрим АГ»	ассоциированная	73 856	88 862	22 185	37 145
23,24	«В и Г Беталигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	совместное предприятие	43 090	35 870	993	1 243
23	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	ассоциированная	36 724	38 216	2 650	2 800
		совместное предприятие	24 167	24 328	(161)	(32)
23,24	«Штокман Девелопмент АГ»	предприятие	23 294	21 783	(156)	(226)
23,24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	17 038	17 347	(316)	305
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	16 006	12 819	2 111	4 341
	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	10 732	12 198	1 278	1 465
		совместное предприятие	7 664	5 933	1 731	826
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	4 816	4 414	159	123
23	АО «Газум»	ассоциированная	4 080	4 089	154	203
23	АО «Лиетувос дуйос»	ассоциированная	2 346	2 937	213	205
		совместное предприятие	1 302	1 128	174	171
22,23	ЗАО «Нортгаз»	предприятие	1 302	1 128	174	171
	ОАО «Газпром нефтехим Салават»*	-	-	-	-	4 269
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г.)		<u>38 892</u>	<u>35 412</u>	<u>1 505</u>	<u>2 898</u>
			513 675	541 113	12 804	64 028

* В мае 2012 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн.руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (см. Примечание 22).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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.

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

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 216 861	2 847 400	70 153	11 248
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	626 284	463 538	115 996	44 370
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	342 466	135 477	92 075	3 622
«Норд Стрим АГ»***	51%	Германия	332 646	246 131	16 653	1 948
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	248 313	207 530	271 956	10 356
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	206 549	98 256	6 626	(632)
«Штокман Девелопмент АГ»****	75%	Россия	47 974	2 115	-	(207)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	46 721	11 225	5 651	(267)
«Винтерсхалл АГ»*****	49%	Ливия	39 223	28 995	45 092	2 608
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	35 342	8 926	13 623	466
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	34 826	32 275	4 223	513
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	33 613	1 601	13 770	4 222
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	32 913	9 547	10 233	574
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 722	15 400	26 177	557
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	24 287	7 843	5 245	3 456

* 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 Швейцария. В июле 2012 г. компания «Статойл АСА» подписала соглашение о передаче 24% акций «Штокман Девелопмент АГ» в пользу ОАО «Газпром» в соответствии с условиями соглашений между акционерами «Штокман Девелопмент АГ». В результате доля Группы в «Штокман Девелопмент АГ» составила 75%. Инвестиция в компанию продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

***** Страной учреждения является Германия.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2012 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	2 664 375	2 347 568	68 840	11 594
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	645 443	422 052	150 068	74 292
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия, Россия,	586 117	305 537	93 345	5 137
«Норд Стрим АГ»***	51%	Германия	313 164	237 370	11 375	2 437
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	226 202	187 013	233 947	13 727
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	180 878	70 195	1 199	(485)
«Штокман Девелопмент АГ»***	51%	Россия	50 828	4 388	-	(393)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	48 681	13 290	6 296	795
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	45 973	30 345	52 545	2 989
		Республика Казахстан				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	38 083	1 869	23 130	8 723
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	33 929	8 125	13 559	361
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 386	15 497	26 987	811
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	30 046	5 750	11 439	553
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	24 394	13 233	2 607	399
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	15 784	5 093	2 763	1 617
ОАО «Газпром нефтехим Салават»*****	-	Россия	-	-	47 478	(606)

* 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.

***** Выручка и убыток ОАО «Газпром нефтехим Салават» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., раскрыты до даты приобретения контролирующей доли (см. Примечание 22).

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

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО «Латвияс Газе»	5 481	4 806
АО «Лиетувос дуйос»	4 451	3 924

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	162 892	175 878
Авансы на капитальное строительство	293 618	303 260
	456 510	479 138

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 14 646 млн. руб. и 13 156 млн. руб. на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 111 244 млн. руб. и 89 128 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 131 482 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно (см. Примечания 4 и 20).

В состав прочих внеоборотных активов включен гудвил дочерних обществ в сумме 148 121 млн. руб. и 146 587 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочные займы и векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ¹	Долл. США	2019	74 881	69 533
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ¹	Евро	2017	60 470	57 250
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Долл. США	2013	54 161	48 795
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ¹	Евро	2018	52 542	51 088
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. ⁶	Долл. США	2022	49 665	46 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Долл. США	2016	44 454	41 279
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Долл. США	2022	43 398	40 298
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ¹	Евро	2020	43 123	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ¹	Евро	2015	42 927	41 607
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	42 655	39 609
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Долл. США	2014	42 271	39 251
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ¹	Долл. США	2037	42 004	39 003
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ¹	Долл. США	2034	39 843	36 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Евро	2015	37 498	36 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2018	36 631	34 015
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ¹	Евро	2014	33 899	32 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ¹	Долл. США	2022	33 438	31 049
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ¹	Долл. США	2016	32 880	30 531
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ¹	Долл. США	2015	32 857	30 510
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. ⁶	Евро	2018	32 206	-
«Натиксис СА» ²	Долл. США	2015	31 469	36 232

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Евро	2014	30 970	28 417
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ¹	Долл. США	2028	30 025	-
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	28 592	26 563
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ¹	Долл. США	2020	26 573	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Евро	2017	22 126	20 294
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Евро	2017	21 663	20 921
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ¹	Евро	2025	21 619	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ²	Долл. США	2016	21 604	22 887
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ¹	Долл. США	2021	20 142	18 704
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	16 819	15 617
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	16 809	14 808
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2015	16 654	15 483
«БНП Париба СА» ²	Евро	2022	16 594	16 451
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁸	Росс. рубли	2016	15 398	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	13 319	12 387
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,9}	Долл. США	2018	11 212	13 683
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,9}	Евро	2018	10 558	13 067
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 498	9 749
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	10 471	-
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	10 395	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 354	10 356
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2016	10 338	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 338	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. ⁶	Росс. рубли	2022	10 328	10 330
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	10 270	9 673
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁸	Росс. рубли	2017	10 267	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2019	10 169	10 171
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. ⁶	Росс. рубли	2022	10 061	10 063
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 893	9 186
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 871	9 171
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 823	9 122
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Долл. США	2021	9 617	8 563

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	8 182	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	7 734	7 285
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 560	6 093
«БНП Париба СА» ²	Евро	2023	6 552	6 497
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 892	5 471
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2014	5 416	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 136	5 137
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. ⁸	Росс. рубли	2018	5 133	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	5 036	5 037
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 009	5 011
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Долл. США	2015	4 154	-
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	4 011	4 010
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	3 515	4 353
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,9}	Росс. рубли	2018	3 145	4 134
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2014	2 990	2 894
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	-	54 858
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. ⁶	Росс. рубли	2013	-	20 326
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. ³	Долл. США	2013	-	12 509
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	-	12 347
«Креди Агриколь КИБ» ²	Долл. США	2013	-	7 607
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	<u>72 046</u>	<u>98 713</u>
Итого долгосрочных займов и векселей к уплате			<u>1 580 753</u>	<u>1 434 827</u>
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(271 555)</u>	<u>(256 868)</u>
			<u>1 309 198</u>	<u>1 177 959</u>

1 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

2 Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

3 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

4 Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

5 Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

6 Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

7 Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

8 Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

9 Замные средства получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

Анализ займов по срокам погашения:	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
От одного года до двух лет	265 518	278 726
От двух до пяти лет	608 599	502 440
Свыше пяти лет	435 081	396 793
	1 309 198	1 177 959

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 315 354 млн. руб. и 1 164 841 млн. руб., а справедливая – 1 361 549 млн. руб. и 1 275 306 млн. руб. на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 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 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму ноль млн. руб. и 12 509 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 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 25 166 млн. руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспечительных обязательств по договору. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2014 г., по номинальной стоимости облигаций в сумме 39 251 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г., с учетом начисленных процентов. По состоянию на 30 июня 2013 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.

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.

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.

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.

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.

По российским облигациям на сумму 2 894 млн. руб., выпущенным ОАО «ТГК-1» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2013 г. по номинальной стоимости облигаций. По состоянию на 30 июня 2013 г. данные облигации были включены в состав текущей части обязательств по долгосрочным займам.

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 ИЮНЯ 2013 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 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.

	30 июня 2013 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2012 г. (изменено)	30 июня 2012 г. (изменено)	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2011 г. (изменено)
Налоговый эффект						
налогооблагаемых						
временных разниц:						
Основные средства	(561 286)	(95 788)	(465 498)	(431 931)	(26 705)	(405 226)
Финансовые активы	(8 383)	1 610	(9 993)	(10 820)	3 854	(14 674)
Товарно-материальные запасы	<u>(2 444)</u>	<u>(2 587)</u>	<u>143</u>	<u>(5 218)</u>	<u>(450)</u>	<u>(4 768)</u>
	(572 113)	(96 765)	(475 348)	(447 969)	(23 301)	(424 668)
Налоговый эффект						
вычитаемых временных						
разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	209	1	208	192	(704)	896
Ретроактивные корректировки цены на газ	14 973	(8 078)	23 051	35 099	35 099	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>8 974</u>	<u>689</u>	<u>8 285</u>	<u>5 248</u>	<u>(629)</u>	<u>5 877</u>
	24 156	(7 388)	31 544	40 539	33 766	6 773
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(547 957)	(104 153)	(443 804)	(407 430)	10 465	(417 895)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 81 693 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., включают в себя эффект от применения ускоренной амортизации в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 8 097 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 725 млн. и 724 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром» соответственно, 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 АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:				
Российская Федерация	130 715	120 231	411 013	389 301
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	69 804	131 918	216 409	304 283
Европа и другие страны	<u>484 321</u>	<u>415 685</u>	<u>1 022 453</u>	<u>907 987</u>
	684 840	667 834	1 649 875	1 601 571
Таможенные пошлины	(100 242)	(90 517)	(234 888)	(224 259)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	-	<u>(54 681)</u>	<u>73 430</u>	<u>(133 186)</u>
Выручка от продажи газа	584 598	522 636	1 488 417	1 244 126
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	187 991	180 872	368 514	340 009
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	19 924	19 720	37 977	33 449
Европа и другие страны	<u>112 550</u>	<u>87 716</u>	<u>233 152</u>	<u>170 821</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	320 465	288 308	639 643	544 279
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	6 950	12 228	14 712	26 045
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	10 352	6 464	23 560	16 331
Европа и другие страны	<u>30 207</u>	<u>45 427</u>	<u>61 517</u>	<u>87 394</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	47 509	64 119	99 789	129 770
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	72 715	65 535	179 566	177 136
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	39 263	28 220	80 495	60 279
Прочая выручка	<u>42 131</u>	<u>37 036</u>	<u>80 212</u>	<u>75 542</u>
Итого выручка от продаж	1 106 681	1 005 854	2 568 122	2 231 132

*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, отраженный за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 промежуточной отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
	182 586	190 916	369 866	368 149
23	160 376	150 502	343 192	320 478
	115 384	91 655	235 238	185 365
	100 937	81 755	210 810	164 362
	84 849	77 217	171 302	159 325
	55 797	34 775	107 881	58 682
	46 204	43 129	77 649	71 264
	34 315	25 886	65 065	60 538
	15 557	17 386	39 286	36 490
	16 867	16 722	30 181	25 845
	9 331	4 718	18 221	8 785
	7 950	11 584	15 409	17 035
	6 421	5 791	12 295	11 353
	5 576	6 169	10 961	10 980
	4 599	3 326	8 106	6 817
	2 777	6 440	7 491	11 690
	982	3 353	4 817	15 162
	(6 472)	(5 318)	(28)	14 891
	(37 720)	(46 219)	(43 038)	(12 512)
	<u>55 821</u>	<u>44 980</u>	<u>99 516</u>	<u>92 296</u>
	<u>862 137</u>	<u>764 767</u>	<u>1 784 220</u>	<u>1 626 995</u>
	(93 305)	(75 735)	(65 336)	(20 388)
	768 832	689 032	1 718 884	1 606 607

Расходы на оплату труда включают 8 089 млн. руб. и 16 128 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно и 3 666 млн. руб. и 8 332 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Прибыль по курсовым разницам	327	6 247	21 968	140 173
Процентный доход	<u>10 808</u>	<u>7 994</u>	<u>16 533</u>	<u>13 542</u>
Итого финансовые доходы	11 135	14 241	38 501	153 715
Убыток по курсовым разницам	97 093	149 677	141 374	164 224
Процентный расход	<u>14 094</u>	<u>2 252</u>	<u>21 105</u>	<u>17 784</u>
Итого финансовые расходы	111 187	151 929	162 479	182 008

Общая сумма процентов уплаченных составила 21 204 млн. руб. и 48 393 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно и 20 538 млн. руб. и 43 633 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 22,9 млрд. и 22,9 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно и 23,0 млрд. и 22,9 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Резерв по пенсионным обязательствам	177 627	198 256
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	132 660	127 763
Прочие	<u>10 223</u>	<u>10 524</u>
	320 510	336 543

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 131 482 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно отражены в консолидированном 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. По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 420 млрд. руб. и 408 млрд. руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

	30 июня 2013 г.		31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам- прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам – прочие выплаты
Текущая стоимость обязательств	(288 811)	(177 627)	(323 133)	(198 256)
Справедливая стоимость активов плана	<u>420 293</u>	-	<u>407 512</u>	-
Всего чистые активы (обязательства)	131 482	(177 627)	84 379	(198 256)

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов:

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г.	30 июня 2012 г. (изменено)	30 июня 2013 г.	30 июня 2012 г. (изменено)
Стоимость текущих услуг	6 005	2 950	12 010	6 862
Расходы на выплату процентов	<u>2 084</u>	<u>716</u>	<u>4 118</u>	<u>1 470</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	8 089	3 666	16 128	8 332

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2012 г., за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7% до 8% была признана актуарная прибыль в сумме 78 473 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

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

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2013 г.	30 июня 2012 г. (изменено)	30 июня 2013 г.	30 июня 2012 г. (изменено)
Актуарные прибыли	78 473	-	78 473	-
Ожидаемый доход от активов плана	(3 603)	34 109	(2 850)	37 929
Изменения предельной величины активов	-	(36 796)	-	(41 697)
Итого	74 870	(2 687)	75 623	(3 768)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Ниже в таблице представлены финансовые инструменты по методу оценки справедливой стоимости. Различные уровни были определены следующим образом: наблюдаемые рыночные цены (без корректировок) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (Уровень 1), данные, отличные от наблюдаемых рыночных цен, включенных в уровень 1, определяемые для данного актива или обязательства либо напрямую (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен) (Уровень 2), данные для актива или обязательства, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (т.е. ненаблюдаемые данные) (Уровень 3).

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2013 г.			Итого
	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)	
Финансовые активы, предназна- ченные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	2 933	10 849	-	13 782
Облигации	2 450	-	-	2 450
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Облигации	-	-	-	-
Векселя	-	922	-	922
Итого краткосрочные финансовые активы	5 383	11 771	-	17 154

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей)

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

	30 июня 2013 г.			Итого
	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)	
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	132 121	22 778	1 741	156 640
Облигации	-	-	-	-
Векселя	-	<u>1 372</u>	-	<u>1 372</u>
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	132 121	24 150	1 741	158 012
Производные финансовые инструменты	<u>439</u>	<u>18 315</u>	<u>651</u>	<u>19 405</u>
Итого активы	137 943	54 236	2 392	194 571
Производные финансовые инструменты	<u>555</u>	<u>27 994</u>	<u>239</u>	<u>28 788</u>
Итого обязательства	555	27 994	239	28 788
31 декабря 2012 г. (изменено)				
	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
Финансовые активы, предназна- ченные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	2 566	10 849	-	13 415
Облигации	1 606	-	-	1 606
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Облигации	910	-	-	910
Векселя	-	<u>1 031</u>	-	<u>1 031</u>
Итого краткосрочные финансовые активы	5 082	11 880	-	16 962
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	135 160	23 612	1 278	160 050
Облигации	54	-	-	54
Векселя	-	<u>1 600</u>	-	<u>1 600</u>
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	135 214	25 212	1 278	161 704
Производные финансовые инструменты	<u>909</u>	<u>25 217</u>	<u>814</u>	<u>26 940</u>
Итого активы	141 205	62 309	2 092	205 606
Производные финансовые инструменты	<u>1 011</u>	<u>30 110</u>	<u>847</u>	<u>31 968</u>
Итого обязательства	1 011	30 110	847	31 968

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3. В течение отчетного периода не происходило списание убытков, возникающих в связи со снижением стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли и убытки текущего года.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 158 012 млн. руб. и 161 704 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 719 млн. руб. и 2 059 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 118 562 млн. руб. и 110 370 млн. руб. соответственно.

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ»

В декабре 2008 г. Группа приобрела 50% обыкновенных акций плюс одну обыкновенную акцию в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 20 959 млн. руб. с оплатой денежными средствами. После чего Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиции в ОАО «Газпром нефтехим Салават» происходила по методу долевого участия.

За период с ноября 2011 г. до декабря 2011 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 19,03% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 19 008 млн. руб. с оплатой денежными средствами. Несмотря на имеющуюся долю в 69,03%, по состоянию на 31 декабря 2011 г. инвестиции в общество продолжала отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролировала деятельность общества в соответствии с положениями учредительных документов.

В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% обыкновенных акций в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 18 458 млн. руб. с оплатой денежными средствами, увеличив долю до 87,51%, в результате чего Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Газпром нефтехим Салават».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. По состоянию на 30 июня 2013 г. Группа завершила предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний».

Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», приобретенных в мае 2012 г., в размере 18,4 млрд. руб., а также справедливой стоимости ранее приобретенного вложения в 69,03%, учитываемого по методу долевого участия, в размере 43,7 млрд. руб.

В результате приобретения контроля над ОАО «Газпром нефтехим Салават» ранее учитываемая по методу долевого участия 69,03% инвестиция в ОАО «Газпром нефтехим Салават» была переоценена до справедливой стоимости, прибыль от переоценки, признанная в 2012 г., составила 4,7 млрд. руб. Прибыль была признана по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	7 196	7 196
Дебиторская задолженность и предоплата	15 600	15 600
НДС к возмещению	2 489	2 489
Товарно-материальные запасы	10 760	10 760
Прочие оборотные активы	<u>5 868</u>	<u>5 868</u>
Оборотные активы	41 913	41 913
Основные средства	48 160	48 160
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	14 969	14 969
Прочие внеоборотные активы	877	877
Внеоборотные активы	<u>64 006</u>	<u>64 006</u>
Итого активы	105 919	105 919
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35 630	35 630
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>24 612</u>	<u>24 612</u>
Краткосрочные обязательства	<u>60 242</u>	<u>60 242</u>

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ» (продолжение)

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Долгосрочные займы	20 696	20 696
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	2 636	2 636
Резервы предстоящих расходов и платежей	961	961
Прочие долгосрочные обязательства	85	85
Долгосрочные обязательства	24 378	24 378
Итого обязательства	84 620	84 620
Чистые активы	21 299	21 299
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения		2 660
Стоимость приобретения		62 108
Оценка гудвила		43 469

За период с сентября 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100%. Разница между уплаченными денежными средствами и стоимостью неконтролирующей доли участия в сумме 9 842 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

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 июня 2013 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 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., 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 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2013 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	45 238	3 354	-	33 347	-	40 052
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	219	5 485	-	18 026	-	40 655
НДС к возмещению / уплате	549 423	49 483	-	-	-	-
Таможенные платежи	56 198	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 683	63 222	-	143 745	-	326 561
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	13 216	-	37 017	-
Продажа энергии	-	-	40 567	-	105 316	-
Продажа прочих услуг	-	-	609	-	1 018	-
Дебиторская задолженность	29 020	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	26 460	-	52 409
Кредиторская задолженность	-	5 507	-	-	-	-
Займы	-	55 679	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 226	-	1 958
Краткосрочные финансовые активы	2 368	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13 354	-	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)		За три месяца, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	14 241	7 990	-	38 287	-	140 969
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	578	4 290	-	13 951	-	33 975
НДС к возмещению / уплате	565 470	52 763	-	-	-	-
Таможенные платежи	67 662	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 614	65 397	-	150 502	-	320 478
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	8 003	-	25 635	-
Продажа энергии	-	-	39 989	-	103 388	-
Продажа прочих услуг	-	-	365	-	797	-
Дебиторская задолженность	34 362	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	24 649	-	48 790
Кредиторская задолженность	-	7 197	-	-	-	-
Займы	-	64 523	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	929	-	1 758
Краткосрочные финансовые активы	1 738	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	24 544	-	-	-	-	-

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 компаниям, контролируемым государством.

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. и 2012 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 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Ассоциированные компании и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 г., а также по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от продажи газа	Доходы		Доходы	
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	27 160	23 274	61 223	48 280
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	22 722	17 863	47 797	35 161
ЗАО «Панрусгаз»	18 791	13 732	32 920	22 678
АО «Газум»	5 818	6 306	15 626	16 210
АО «Молдовагаз»	2 381	4 546	9 413	13 565
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 155	847	8 784	1 978
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	2 910	9 651	7 649	18 342
АО «Лиетувос дуйос»	1 798	1 763	6 179	6 470
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 742	2 666	5 947	5 761
АО «Латвияс Газе»	2 660	1 941	4 989	6 412
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 959	1 904	4 248	4 115
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	1 955	1 915	3 839	3 774
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 119	812	2 024	1 338
АО «Овергаз Инк.»	567	8 467	1 818	17 345
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	4 141	-	7 386
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 743	4 593	10 287	9 927
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 388	3 281	7 348	7 091
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	5 781	7 696	12 903	16 288
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	3 127	2 583	5 441	4 520
ЗАО «СОВЭКС»	1 514	2 075	2 458	2 075
ОАО «Газпром нефтехим Салават»**	-	4 460	-	10 036
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 244	1 252	2 689	2 609
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	15 370	10 782	36 420	29 363
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	13 065	13 356	28 454	28 915
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	9 335	9 548	20 328	20 677
ТОО «КазРосГаз»	4 301	11 380	10 402	20 078
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 089	928	7 601	2 031
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	2 283	806	4 256	806

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
	Расходы		Расходы	
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	8 483	5 775	16 683	11 424
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	3 274	2 711	6 369	5 371
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 196	2 547	4 338	5 060
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	18 922	17 117	39 429	41 224
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 789	2 588	5 842	5 074

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

** В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават». В результате этой сделки доля Группы выросла до 87,51%, и Группа приобрела контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 22).

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 июня 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	28 031	-	14 406	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	16 249	-	11 420	-
Группа Газпромбанк	11 254	-	1 083	-
АО «Овергаз Инк.»	7 794	-	10 000	-
ЗАО «Панрусгаз»	6 444	-	8 134	-
АО «Молдовагаз»*	3 015	-	2 348	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 034	-	2 451	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 726	-	1 701	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 532	-	1 829	-
АО «Газум»	2 465	-	3 892	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 931	-	725	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 809	-	1 307	-
АО «Лиетувос дуйос»	1 525	-	2 212	-
«Руссиан-Сербиян Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	1 118	-	628	-
ТОО «КазРосГаз»	565	-	667	-
Краткосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	208	-	179	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Денежные средства				
Группа Газпромбанк	321 291	-	172 154	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	16 352	-	15 487	-
«Газ Проджект Девелопмент Централ Эйша АГ»	1 830	-	1 707	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	109	-	1 501	-
Долгосрочные векселя				
Группа Газпромбанк	637	-	599	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	6 838	-	6 565
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 109	-	8 606
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	5 852	-	7 906
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 920	-	5 704
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	3 192	-	867
«Норд Стрим АГ»	-	2 910	-	2 892
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 830	-	1 502
ТОО «КазРосГаз»	-	1 601	-	2 783
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	1 353	-	-
АО «Латвияс Газе»	-	1 155	-	38
Группа Газпромбанк	-	240	-	152
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	1 593	-	1 593
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	248	-	248
Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)				
Группа Газпромбанк	-	16 671	-	21 666
«РосУкрЭнерго АГ»	-	3 039	-	2 248
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	-	-	1 281
Долгосрочные займы				
Группа Газпромбанк	-	35 222	-	24 569

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 128 246 млн. руб. и 115 573 млн. руб. на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 июня 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Финансовые поручительства

Прим.		30 июня 2013 г.	31 декабря 2012 г.
	Поручительства, выданные за:		
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	95 779	94 145
	«Норд Стрим АГ»	44 889	40 519
	ООО «Производственная фирма «ВИС»	10 417	2 507
	«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 864	4 573
	«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	4 728	5 385
	ООО «Ново-Салаватская ПГУ»	3 000	-
4	«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	1 114	2 078
	Прочие	<u>37 495</u>	<u>37 711</u>
		202 286	186 918

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 520 млн. долл. США и 3 832 млн. долл. США по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 401 млн. евро и 1 340 млн. евро по состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

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 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составляет 95 779 млн. руб. (2 928 млн. долл. США) и 94 145 млн. руб. (3 100 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «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 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составляет 44 889 млн. руб. (1 051 млн. евро) и 40 519 млн. руб. (1 007 млн. евро) соответственно.

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 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составила 10 417 млн. руб. и 2 507 млн. руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджиинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 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 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 592 млн. руб. (293 млн. долл. США) и 9 958 млн. руб. (328 млн. долл. США) соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В январе 2013 г. Группа выдала поручительство компании «Акбулак Девелопмент Лимитед» за компанию ООО «Ново-Салаватская ПГУ» под обеспечение выданных займов. По состоянию на 30 июня 2013 г. сумма поручительства составила 3 000 млн. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 1 114 млн. руб. (34 млн. долл. США) и 2 078 млн. руб. (68 млн. долл. США) соответственно. С 1 января 2013 г. Группа перешла с метода учета долевого участия в «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» к учету активов, обязательств, выручки и расходов в размере доли участия Группы (Примечание 4), таким образом, 25% этих займов отражено на балансе Группы.

Обязательства по капитальным затратам

В декабре 2012 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил инвестиционную программу на 2013 г., в соответствии с которой общий объем освоения инвестиций составлял 705 млрд. руб. На дату выпуска промежуточной отчетности инвестиционная программа ОАО «Газпром» на 2013 г. была пересмотрена до 1 026 млрд. руб. Общий объем инвестиций на 2013 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплогенерирующим активам составит 1 346 млрд. руб.

25 События после отчетной даты

Финансовые вложения

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»), а также имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 98 620 млн. руб. без НДС.

Займы

В июле 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 900 млн. евро с процентной ставкой 3,7% и сроком погашения в 2018 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

В сентябре 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн. фунтов стерлингов с процентной ставкой 5,338% и сроком погашения в 2020 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США. Данное долгосрочное обязательство было конвертировано из 500 млн. фунтов стерлингов в 598 млн. евро с соответствующим изменением процентной ставки до 4,39% согласно заключенному swap-договору.

В сентябре 2013 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от «Коммерцбанк АГ» на сумму 700 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+1,75% и сроком погашения в 2018 г.

В октябре 2013 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» на сумму 300 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+2,92% и сроком погашения в 2018 г.

В октябре 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн. швейцарских франков с процентной ставкой 2,85% и сроком погашения в 2019 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ

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 (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)