



ПАО «ГАЗПРОМ»

Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая
отчетность, подготовленная в
соответствии с международными
стандартами финансовой
отчетности (МСФО)
(не прошедшая аудит)

30 июня 2016 года

Москва | 2016



Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
1 Общие сведения	8
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	8
3 Основа представления информации	9
4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	9
5 Сегментная информация.....	11
6 Денежные средства и их эквиваленты	16
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	16
8 Товарно-материальные запасы	17
9 Основные средства	17
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	18
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	20
12 Прочие внеоборотные активы.....	20
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	21
14 Налог на прибыль	25
15 Капитал	25
16 Выручка от продаж.....	26
17 Операционные расходы	27
18 Финансовые доходы и расходы	27
19 Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	28
20 Резервы предстоящих расходов и платежей	28
21 Справедливая стоимость финансовых инструментов	29
22 Приобретение дочерних организаций	31
23 Связанные стороны	34
24 Контрактные и условные обязательства.....	40
25 События после отчетной даты	45

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2016 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы считали, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Президент ООО «ФБК»

29 августа 2016 года
Москва, Российская Федерация



С.М. Шапигузов
(на основании Устава)

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 321 632	1 359 095
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 728	1 815
21	Краткосрочные финансовые активы	13 207	12 570
7	Дебиторская задолженность и предоплата	920 677	1 114 207
8	Товарно-материальные запасы	755 780	804 364
	НДС к возмещению	210 557	229 626
	Прочие оборотные активы	<u>330 584</u>	<u>472 045</u>
		3 556 165	3 993 722
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	11 141 372	11 003 881
	Гудвил	106 681	107 467
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	758 794	808 246
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	647 404	599 848
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	254 855	235 607
12	Прочие внеоборотные активы	<u>437 730</u>	<u>303 269</u>
		13 346 836	13 058 318
	Итого активы	16 903 001	17 052 040
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	1 156 514	1 298 006
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 673	11 929
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	185 847	168 394
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>564 050</u>	<u>646 372</u>
		1 914 084	2 124 701
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 520 709	2 795 843
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	534 556	435 438
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	668 679	618 404
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>118 558</u>	<u>163 032</u>
		3 842 502	4 012 717
	Итого обязательства	5 756 586	6 137 418
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 919)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>10 592 760</u>	<u>10 368 311</u>
		10 814 035	10 589 586
	Неконтролирующая доля участия	<u>332 380</u>	<u>325 036</u>
	Итого капитал	11 146 415	10 914 622
	Итого обязательства и капитал	16 903 001	17 052 040

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 августа 2016 года

29 августа 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
16	Выручка от продаж	1 327 008	1 265 199	3 064 372	2 913 452
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	11 021	10 060	29 529	(7 953)
17	Операционные расходы	(1 226 833)	(1 052 630)	(2 680 732)	(2 224 215)
	Прибыль от продаж	111 196	222 629	413 169	681 284
18	Финансовые доходы	296 929	379 628	700 268	1 063 303
18	Финансовые расходы	(130 835)	(265 834)	(367 387)	(949 422)
	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	20 921	24 101	33 766	61 415
10	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	666	392	1 021	430
	Прибыль до налогообложения	298 877	360 916	780 837	857 010
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(34 271)	(47 954)	(105 785)	(122 538)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(12 542)	(11 324)	(49 647)	(43 216)
	Налог на прибыль	(46 813)	(59 278)	(155 432)	(165 754)
	Прибыль за период	252 064	301 638	625 405	691 256
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(47 844)	(64 080)	(78 625)	(118 428)
20	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(47 844)	(64 080)	(78 625)	(118 428)
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	16 415	38 185	20 806	38 783
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	(961)	7 502	(4 518)	11 619
	Курсовые разницы	(88 542)	(58 119)	(186 490)	(68 945)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	12 760	10 708	39 535	13 478
	Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(60 328)	(1 724)	(130 667)	(5 065)
	Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	(108 172)	(65 804)	(209 292)	(123 493)
	Совокупный доход за период	143 892	235 834	416 113	567 763
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	244 851	293 792	607 160	675 904
	Неконтролирующей доле участия	7 213	7 846	18 245	15 352
		252 064	301 638	625 405	691 256
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	140 355	228 803	405 536	557 002
	Неконтролирующей доле участия	3 537	7 031	10 577	10 761
		143 892	235 834	416 113	567 763
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	10,67	12,80	26,45	29,45

А. Б. Миллер

Председатель Правления

29 августа 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Е. А. Васильева

Главный бухгалтер

29 августа 2016 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2016 года	2015 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	780 837	857 010
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	282 115	250 635
18	Чистые финансовые доходы	(332 881)	(113 881)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(33 766)	(61 415)
	Изменение резервов	92 102	46 615
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	10 203	(16 046)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 021)	(430)
	Прочее	(27 821)	(6 252)
	Итого влияние корректировок	(11 069)	99 226
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	769 768	956 236
	Увеличение долгосрочных активов	(7 310)	(5 219)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(20 297)	(2 415)
	Изменения в оборотном капитале	272 200	131 053
	Уплаченный налог на прибыль	(82 769)	(94 418)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	931 592	985 237
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(723 518)	(784 905)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(66 362)	(57 448)
	Чистое изменение займов выданных	(15 290)	(27 296)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(738)	303
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(1 101)	(1 241)
	Полученные проценты	86 171	28 610
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4 843	(36 677)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	21 326	21 845
10	Поступления от продажи ассоциированных организаций	22 527	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(100 000)	-
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	70	20 050
	Прочее	(50 536)	(2 614)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(822 608)	(839 373)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	308 464	122 387
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(338 857)	(172 725)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	60 983	101 829
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(38 865)	(72 414)
	Уплаченные дивиденды	(2 304)	(2 651)
18	Уплаченные проценты	(31 965)	(29 956)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(123)
	Выпуск акций, приобретенных неконтролирующей долей участия	450	-
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(1 913)	195
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(44 131)	(53 458)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(102 316)	(26 029)
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(37 463)	66 377
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	1 359 095	1 038 191
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	1 321 632	1 104 568

А. В. Миллер
Председатель Правления
29 августа 2016 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер
29 августа 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»						
	Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года							
	23,0	325 194	(103 919)	9 595 283	9 816 558	303 463	10 120 021
	-	-	-	675 904	675 904	15 352	691 256
	-	-	-	(118 428)	(118 428)	-	(118 428)
20	-	-	-	38 789	38 789	(6)	38 783
	-	-	-	11 619	11 619	-	11 619
	-	-	-	(63 970)	(63 970)	(4 975)	(68 945)
	-	-	-	13 088	13 088	390	13 478
	-	-	-	557 002	557 002	10 761	567 763
	-	-	-	-	-	62	62
	-	-	-	(15)	(15)	-	(15)
	-	-	-	(165 247)	(165 247)	(5 145)	(170 392)
	23,0	325 194	(103 919)	9 987 023	10 208 298	309 141	10 517 439
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года							
	23,0	325 194	(103 919)	10 368 311	10 589 586	325 036	10 914 622
	-	-	-	607 160	607 160	18 245	625 405
	-	-	-	(78 625)	(78 625)	-	(78 625)
20	-	-	-	20 801	20 801	5	20 806
	-	-	-	(4 518)	(4 518)	-	(4 518)
	-	-	-	(177 574)	(177 574)	(8 916)	(186 490)
	-	-	-	38 292	38 292	1 243	39 535
	-	-	-	405 536	405 536	10 577	416 113
	-	-	-	-	-	3 367	3 367
	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
	-	-	-	(181 083)	(181 083)	(6 600)	(187 683)
	23,0	325 194	(103 919)	10 592 760	10 814 035	332 380	11 146 415

А. Б. Миллер
Председатель Правления
29 августа 2016 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер
29 августа 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

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

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

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале и примерно 20 % во втором календарном квартале.

В 2016 году и ранее происходило изменение организационно-правовых форм организаций, зарегистрированных на территории Российской Федерации в форме открытых и закрытых акционерных обществ, в целях их приведения в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации. Наименования организаций указаны с учетом осуществленных изменений по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

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

- на 30 июня 2016 года – 64,2575 (на 30 июня 2015 года – 55,5240);
- на 31 декабря 2015 года – 72,8827 (на 31 декабря 2014 года – 56,2584).

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

- на 30 июня 2016 года – 71,2102 (на 30 июня 2015 года – 61,5206);
- на 31 декабря 2015 года – 79,6972 (на 31 декабря 2014 года – 68,3427).

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

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

Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2016 года:

- Изменения в МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в мае 2014 года) по учету приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.
- Изменения в МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 года) по уточнению допустимых методов начисления амортизации.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года) по устранению несоответствия между требованиями стандартов в отношении продажи или взноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в августе 2014 года), поясняющие, что инвестиционная организация обязана оценивать свои инвестиции в дочерние организации, являющиеся инвестиционными организациями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки.
- Изменения в МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в декабре 2014 года). Стандарт был изменен для уточнения понятия материальности и объясняет, что организация не обязана предоставлять отдельное раскрытие, требуемое в соответствии с МСФО, если информация, вытекающая из данного раскрытия незначительна, даже если требование МСФО содержит список отдельных раскрытий или описывает их как минимальные требования.
- «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов».

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

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

Ряд новых стандартов и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты и изменения к стандартам:

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

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если одновременно досрочно применен стандарт по выручке МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.
- Изменения в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в июле 2014 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет части МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами организации и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту. Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет организациям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», или продолжением применения МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.

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

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>358 832</u>	<u>494 631</u>	<u>1 864 252</u>	<u>25 151</u>	<u>448 853</u>	<u>708 179</u>	<u>236 292</u>	<u>142 209</u>	<u>4 278 399</u>
Выручка от межсегментных продаж	346 489	398 859	121 324	22 845	282 304	4 711	-	-	1 176 532
Выручка от внешних продаж	12 343	95 772	1 742 928	2 306	166 549	703 468	236 292	142 209	3 101 867
Финансовый результат по сегментам	<u>10 345</u>	<u>28 976</u>	<u>174 440</u>	<u>3 373</u>	<u>12 127</u>	<u>12 154</u>	<u>28 532</u>	<u>2 531</u>	<u>272 478</u>
Амортизация Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	85 521	227 564	9 446	11 866	56 918	15 950	22 505	18 339	448 109
3 433	12 591	1 733	13	9 861	2 813	66	3 256	33 766	
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>344 288</u>	<u>489 879</u>	<u>1 725 763</u>	<u>21 983</u>	<u>405 399</u>	<u>766 373</u>	<u>217 728</u>	<u>122 288</u>	<u>4 093 701</u>
Выручка от межсегментных продаж	335 487	399 258	115 802	21 188	274 747	4 770	-	-	1 151 252
Выручка от внешних продаж	8 801	90 621	1 609 961	795	130 652	761 603	217 728	122 288	2 942 449
Финансовый результат по сегментам	<u>8 441</u>	<u>22 814</u>	<u>396 582</u>	<u>3 010</u>	<u>20 471</u>	<u>127 343</u>	<u>32 893</u>	<u>(14 187)</u>	<u>597 367</u>
Амортизация Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	84 601	227 923	8 395	11 234	46 857	16 544	19 168	14 336	429 058
3 986	10 551	11 265	(264)	44 467	2 378	(9)	(10 959)	61 415	

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>167 423</u>	<u>259 810</u>	<u>717 035</u>	<u>13 005</u>	<u>246 201</u>	<u>367 619</u>	<u>88 722</u>	<u>73 679</u>	<u>1 933 494</u>
Выручка от межсегментных продаж	161 809	211 634	40 232	11 984	155 181	2 091	-	-	582 931
Выручка от внешних продаж	5 614	48 176	676 803	1 021	91 020	365 528	88 722	73 679	1 350 563
Финансовый результат по сегментам	<u>10 632</u>	<u>26 365</u>	<u>4 490</u>	<u>1 492</u>	<u>9 099</u>	<u>13 248</u>	<u>3 331</u>	<u>(3 154)</u>	<u>65 503</u>
Амортизация	41 771	111 489	5 246	5 889	28 128	7 642	11 778	9 488	221 431
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 750	5 389	40	(184)	12 153	1 505	(48)	316	20 921
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>170 527</u>	<u>256 378</u>	<u>652 410</u>	<u>11 483</u>	<u>210 663</u>	<u>398 784</u>	<u>84 524</u>	<u>71 763</u>	<u>1 856 532</u>
Выручка от межсегментных продаж	166 354	210 264	39 430	11 073	139 522	1 862	-	-	568 505
Выручка от внешних продаж	4 173	46 114	612 980	410	71 141	396 922	84 524	71 763	1 288 027
Финансовый результат по сегментам	<u>20 967</u>	<u>26 138</u>	<u>56 039</u>	<u>1 759</u>	<u>19 575</u>	<u>66 287</u>	<u>14 012</u>	<u>(7 009)</u>	<u>197 768</u>
Амортизация	42 450	114 033	3 919	5 614	24 923	6 968	10 253	6 746	214 906
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 716	4 770	8 078	(13)	15 049	1 579	(21)	(7 057)	24 101

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	68 657	204 777	269 947	611 554
Финансовый результат по отчетным сегментам	(3 154)	(7 009)	2 531	(14 187)
Финансовый результат по прочим сегментам	65 503	197 768	272 478	597 367
Финансовый результат по сегментам	81 264	88 542	165 994	178 423
Разница в амортизации основных средств ¹	(5 116)	(1 792)	(9 103)	(3 720)
Расходы по обязательствам пенсионного плана	166 094	113 794	332 881	113 881
18 Чистые финансовые доходы				
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	666	392	1 021	430
Доля чистой прибыли ассоциированных 10 организаций и совместных предприятий	20 921	24 101	33 766	61 415
Прочее	(30 455)	(61 889)	(16 200)	(90 786)
Прибыль до налогообложения	298 877	360 916	780 837	857 010

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 276 884	1 216 264	2 959 658	2 820 161
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	73 679	71 763	142 209	122 288
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 350 563	1 288 027	3 101 867	2 942 449
Разницы по внешним продажам ¹	(23 555)	(22 828)	(37 495)	(28 997)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 327 008	1 265 199	3 064 372	2 913 452

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на									
<u>30 июня 2016 года</u>									
Активы по сегментам	2 300 348	5 977 034	1 409 887	364 570	2 205 617	1 233 841	848 660	950 538	15 290 495
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 444	130 753	38 859	337	446 209	21 085	1 393	94 714	758 794
Капитальные вложения ¹	64 445	162 619	6 653	15 228	143 650	51 212	28 011	22 141	493 959
По состоянию на									
<u>31 декабря 2015 года</u>									
Активы по сегментам	2 357 813	6 119 073	1 677 460	348 857	2 183 335	1 260 557	850 658	885 287	15 683 040
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	19 434	152 954	45 580	1 958	467 626	20 124	1 453	99 117	808 246
Капитальные вложения ²	220 214	420 874	25 962	48 486	324 330	136 299	98 963	69 701	1 344 829

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

Прим.	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Активы по отчетным сегментам	14 339 957	14 797 753
Активы по прочим сегментам	950 538	885 287
Итого активы по сегментам	15 290 495	15 683 040
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 608 089)	(1 778 015)
Капитализированные проценты по займам	693 996	645 109
Капитализированные затраты, связанные с ликвидацией скважин	74 265	74 290
6 Денежные средства и их эквиваленты	1 321 632	1 359 095
Денежные средства с ограничением к использованию	3 728	1 815
21 Краткосрочные финансовые активы	13 207	12 570
НДС к возмещению	210 557	229 626
Прочие оборотные активы	330 584	472 045
21 Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	254 855	235 607
Гудвил	106 681	107 467
Прочие внеоборотные активы	437 730	303 269
Межсегментные активы	(507 113)	(598 040)
Прочее	280 473	304 162
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	16 903 001	17 052 040

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

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей (за исключением резерва по ретроактивным корректировкам цены на газ), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Поставка газа	559 192	703 268
Переработка	285 046	255 370
Транспортировка	204 711	317 548
Добыча нефти и газового конденсата	116 492	142 332
Добыча газа	107 341	179 935
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	63 132	78 618
Хранение газа	13 299	11 234
Все прочие сегменты	<u>158 609</u>	<u>220 394</u>
Итого обязательства по сегментам	1 507 822	1 908 699

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

Прим.	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
	1 349 213	1 688 305
Обязательства по отчетным сегментам	<u>158 609</u>	<u>220 394</u>
Обязательства по прочим сегментам	1 507 822	1 908 699
Итого обязательства по сегментам	7 673	11 929
Задолженность по текущему налогу на прибыль	564 050	646 372
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	2 520 709	2 795 843
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	495 809	435 438
Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей (за исключением резерва по ретроактивным корректировкам цены на газ)	668 679	618 404
14 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	118 558	163 032
Прочие долгосрочные обязательства	191 257	4 969
Дивиденды	(507 113)	(598 040)
Межсегментные обязательства	<u>189 142</u>	<u>150 772</u>
Прочее		
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	5 756 586	6 137 418

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 206 336	1 189 436
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>115 296</u>	<u>169 659</u>
Итого денежные средства и эквиваленты	1 321 632	1 359 095

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	578 539	726 156
Займы, предоставленные другим организациям на срок менее 12 месяцев	112 100	93 409
Авансы выданные и предоплата	95 791	107 222
Прочая дебиторская задолженность	<u>134 247</u>	<u>187 420</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	920 677	1 114 207

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 867 050 млн руб. и 874 299 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. и 5 528 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 186 214 млн руб. и 187 228 млн руб. соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 553 млн руб. и 7 177 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 года				
Первоначальная стоимость	12 150 747	94 965	2 110 422	14 356 134
Накопленная амортизация	<u>(4 370 329)</u>	<u>(35 596)</u>	<u>-</u>	<u>(4 405 925)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
Амортизация	(250 338)	(1 314)	-	(251 652)
Поступление	45 576	15	472 353	517 944
Курсовая разница	(26 959)	(14)	(10 798)	(37 771)
Передача	181 521	-	(181 521)	-
Выбытие	(17 192)	(176)	(17 929)	(35 297)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(4)</u>	<u>-</u>	<u>(347)</u>	<u>(351)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	7 713 022	57 880	2 372 180	10 143 082
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года				
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	7 713 022	57 880	2 372 180	10 143 082
Амортизация	(270 046)	(1 311)	-	(271 357)
Поступление	102 813	242	993 750	1 096 805
Приобретение дочерних организаций	33 390	-	12 110	45 500
Курсовая разница	133 901	17	48 499	182 417
Передача	813 720	1 972	(815 692)	-
Выбытие	(40 385)	(698)	(22 352)	(63 435)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(57 255)</u>	<u>-</u>	<u>(71 876)</u>	<u>(129 131)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Первоначальная стоимость	13 319 873	96 323	2 516 619	15 932 815
Накопленная амортизация	<u>(4 890 713)</u>	<u>(38 221)</u>	<u>-</u>	<u>(4 928 934)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
Амортизация	(276 402)	(903)	-	(277 305)
Поступление	25 200	340	527 672	553 212
Курсовая разница	(79 544)	(53)	(22 792)	(102 389)
Передача	286 203	312	(286 515)	-
Выбытие	(13 532)	(1 105)	(21 516)	(36 153)
Восстановление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>126</u>	<u>126</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	8 371 085	56 693	2 713 594	11 141 372
По состоянию на 30 июня 2016 года				
Первоначальная стоимость	13 538 200	95 817	2 713 594	16 347 611
Накопленная амортизация	<u>(5 167 115)</u>	<u>(39 124)</u>	<u>-</u>	<u>(5 206 239)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	8 371 085	56 693	2 713 594	11 141 372

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 186 738 млн руб. и 186 738 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 109 499 млн руб. и 115 175 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 256 млн руб. и 260 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на	Стоимость инвестиций на	30 июня	30 июня
			30 июня	31 декабря	2016 года	2015 года
			2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	209 113	240 831	(3 452)	29 722
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	125 445	118 704	6 810	5 548
23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	82 665	80 800	4 267	(11 252)
23	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	78 510	72 128	6 382	6 754
23	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	64 327	69 617	9 915	6 546
23	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс- ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	39 693	47 154	2 547	3 467
23	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	31 204	26 281	4 923	5 459
23, 24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Ассоциированная организация	28 737	33 410	134	223
23	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	19 420	20 960	1 093	4 946
23	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	18 746	20 727	123	107
23	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	9 517	8 726	791	1 800
23	АО «Латвияс Газе»	Ассоциированная организация	8 723	8 981	811	214
22, 23	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» ¹	Совместное предприятие	8 696	9 994	(156)	-
23	АО «Газум» и его дочерние организации ²		-	10 253	-	1 763
22, 23	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ³		-	-	-	3 964
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 7 445 млн руб. и 7 373 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно)		<u>33 998</u>	<u>39 680</u>	<u>(422)</u>	<u>2 154</u>
			758 794	808 246	33 766	61 415

¹ В сентябре 2015 года Группа приобрела 50 % долю в совместном предприятии «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.», которое с момента покупки учитывается по методу долевого участия (см. Примечание 22).

² В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

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

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

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

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2016 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	37 %	Россия	4 911 322	4 511 783	99 877	11 482
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 074 152	655 926	150 691	22 981
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	477 183	349 032	42 571	17 453
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	425 589	172 409	104 500	14 255
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	393 786	266 564	63 568	11 637
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	243 461	159 515	20 683	5 319
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	78 376	49 610	-	251
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	72 257	8 738	14 409	9 846
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	70 490	10 621	10 566	549
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	59 958	44 741	5 844	(301)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	55 908	35 937	12 932	1 582
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	45 183	6 345	24 003	2 184
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	44 095	9 974	17 220	2 379

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

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна основной деятель- ности	По состоянию на 30 июня 2015 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	37 %	Россия	4 472 731	4 177 753	85 399	(30 295)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 074 567	746 525	188 541	59 444
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Россия, Германия	440 898	326 814	34 943	12 834
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	405 859	303 634	54 915	12 621
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	404 837	172 873	119 682	11 681
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	213 220	146 165	22 133	6 936
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	169 464	136 747	481 863	8 189
АО «Газум»	25 %	Финляндия	97 952	62 582	40 549	7 175
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	66 381	12 464	10 094	471
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	65 558	39 718	4 677	218
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	58 799	13 083	15 001	10 916
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	54 282	41 180	14 618	1 994
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	53 261	5 170	27 599	9 890
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	35 829	9 859	15 733	629

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

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

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

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Латвияс Газе»	10 337	10 552

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	243 814	216 103
Авансы на капитальное строительство	403 590	383 745
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	647 404	599 848

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 15 314 млн руб. и 14 621 млн руб. на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 37 876 млн руб. и 50 494 млн руб. соответственно, долгосрочные депозиты в сумме 101 926 млн руб. и 5 064 млн руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	147 105	166 851
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	143 715	-
«Мидзухо Банк Лтд.» ²	Доллар США	2019	118 510	156 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	100 802	114 928
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ²	Доллар США	2020	97 973	111 077
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ³	Доллар США	2022	97 569	110 666
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ³	Доллар США	2023	96 916	109 925
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	87 586	101 209
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Доллар США	2016	87 331	99 054
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	85 257	96 701
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	82 517	93 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	78 272	88 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	73 538	80 475
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	71 963	81 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	71 891	81 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	66 305	72 891
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	65 689	74 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	58 985	66 902
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	54 066	61 595
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ³	Евро	2018	53 690	60 967
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	52 203	59 210
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	49 602	56 231
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ¹	Фунт стерлингов	2020	43 068	48 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	39 570	44 881
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	36 884	40 205
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	36 111	41 447
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	36 039	41 211
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	33 402	36 957
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	33 044	-
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	32 126	43 730
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ²	Доллар США	2018	28 116	36 694
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	25 709	29 160
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	23 133	26 238

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2020	22 490	25 509
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	21 205	24 051
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	20 633	23 392
АО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2019	20 013	30 029
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2017	19 920	22 594
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	19 797	19 802
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	19 744	23 940
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	19 447	22 041
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	19 381	21 960
«БНП Париба С.А.» ²	Евро	2022	18 915	22 802
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	17 153	19 203
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	16 055	17 971
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³	Российский рубль	2046	15 292	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 123	15 246
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 123	15 246
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	12 881	14 420
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	12 855	14 581
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 508	12 514
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 508	12 514
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	11 943	14 394
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Доллар США	2021	11 814	14 734
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	11 572	13 126
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	11 330	13 559
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» ²	Доллар США	2016	11 270	25 537
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	10 605	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³	Российский рубль	2046	10 416	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2021	10 363	10 363
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2017	10 275	10 275
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ³	Российский рубль	2019	10 177	10 177
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ³	Российский рубль	2022	10 070	10 070
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ³	Российский рубль	2046	10 056	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	10 006	10 011
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	9 652	10 947
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	9 652	10 947
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	9 169	11 957
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	8 833	6 187
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2019	8 730	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2018	8 300	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2018	8 250	8 250
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2020	7 545	8 449
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	7 507	7 852
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	7 400	12 400
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	7 219	7 220
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 6}	Доллар США	2018	7 180	14 377
«БНП Париба С.А.» ²	Евро	2022	7 156	8 650

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Московский кредитный банк»	Доллар США	2018	7 068	5 831
«ЮниКредит Банк»	Евро	2021	6 765	-
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	6 755	8 018
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 792	6 568
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 6}	Евро	2018	5 716	11 297
«Банк Интеза а.д. Белград»	Евро	2018	5 150	5 754
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	5 150	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2018	5 137	5 137
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года ⁷	Российский рубль	2020	5 058	5 058
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года ⁷	Российский рубль	2020	5 058	5 058
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	5 005	5 011
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2017	4 834	5 483
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2019	4 500	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	4 470	9 750
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 6}	Российский рубль	2018	1 072	1 894
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2017	1 000	5 000
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2016	-	73 264
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	-	29 690
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	-	28 028
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	-	21 891
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2016	-	15 410
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ²	Доллар США	2016	-	13 754
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2016	-	12 104
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2016	-	10 259
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2016	-	10 228
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	-	8 300
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	-	8 017
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года ³	Российский рубль	2016	-	452
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	130 191	127 112
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			3 014 941	3 390 213
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(494 232)	(594 370)
			2 520 709	2 795 843

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

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

³ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁵ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁶ Кредиты получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

⁷ Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

Анализ кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
от одного года до двух лет	529 235	472 657
от двух до пяти лет	1 307 462	1 452 110
свыше пяти лет	<u>684 012</u>	<u>871 076</u>
	2 520 709	2 795 843

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 151 750 млн руб. и 2 431 823 млн руб., а справедливая – 2 289 601 млн руб. и 2 480 142 млн руб. на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 863 191 млн руб. и 958 390 млн руб., а справедливая – 910 366 млн руб. и 948 744 млн руб. на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года согласно договору проектного финансирования, заключенному в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года остаточная стоимость данных основных средств составила 21 149 млн руб. и 21 654 млн руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в июне 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июне 2019 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в марте 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

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

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

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

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 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 2016 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

	Признание и сторниро- вание			Признание и сторниро- вание		
	30 июня 2016 года	временных разниц	31 декабря 2015 года	30 июня 2015 года	временных разниц	31 декабря 2014 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(724 535)	(38 465)	(686 070)	(664 127)	(43 373)	(620 754)
Финансовые активы	-	-	-	1 115	8 443	(7 328)
Товарно-материальные запасы	<u>(12 213)</u>	<u>2 530</u>	<u>(14 743)</u>	<u>(11 542)</u>	<u>(3 165)</u>	<u>(8 377)</u>
	(736 748)	(35 935)	(700 813)	(674 554)	(38 095)	(636 459)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	1 028	651	377	-	-	-
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	11 230	(7 126)	18 356	19 245	(876)	20 121
Ретроактивные корректировки цены на газ	19 711	(889)	20 600	12 180	509	11 671
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>36 100</u>	<u>(6 976)</u>	<u>43 076</u>	<u>6 558</u>	<u>(4 011)</u>	<u>10 569</u>
	68 069	(14 340)	82 409	37 983	(4 378)	42 361
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(668 679)	(50 275)	(618 404)	(636 571)	(42 473)	(594 098)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 23 632 млн руб. и 30 466 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 723 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:				
Российская Федерация	128 545	138 731	420 395	425 284
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	54 205	80 890	182 139	254 698
Европа и другие страны	<u>583 982</u>	<u>547 110</u>	<u>1 399 940</u>	<u>1 249 813</u>
	766 732	766 731	2 002 474	1 929 795
Таможенные пошлины	(115 679)	(133 654)	(266 707)	(283 322)
Акциз	(7 727)	(16 719)	(20 480)	(44 931)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>39 091</u>	<u>795</u>	<u>39 984</u>	<u>17 220</u>
Выручка от продажи газа	682 417	617 153	1 755 271	1 618 762
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	234 842	247 414	449 923	461 269
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	21 559	25 807	42 162	47 835
Европа и другие страны	<u>109 127</u>	<u>123 701</u>	<u>211 383</u>	<u>252 499</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	365 528	396 922	703 468	761 603
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	18 079	20 021	35 980	39 577
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 031	8 510	14 131	16 838
Европа и другие страны	<u>63 910</u>	<u>42 610</u>	<u>116 438</u>	<u>74 237</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	91 020	71 141	166 549	130 652
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	88 722	84 524	236 292	217 728
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	48 176	46 114	95 772	90 621
Прочая выручка	<u>51 145</u>	<u>49 345</u>	<u>107 020</u>	<u>94 086</u>
Итого выручка от продаж	1 327 008	1 265 199	3 064 372	2 913 452

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2015 годах, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, отражены как увеличение выручки на 39 091 млн руб. и 39 984 млн руб. соответственно. Эффекты обусловлены признанием в отчетном периоде корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, отражены как увеличение выручки на 795 млн руб. и 17 220 млн руб. соответственно в связи с уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Покупные газ и нефть	281 318	184 715	627 258	391 851
Налоги, кроме налога на прибыль	211 835	194 924	429 493	429 063
Расходы на оплату труда	163 791	144 584	333 876	289 681
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	137 880	118 222	303 790	242 826
Амортизация	140 167	126 364	282 115	250 635
Материалы	69 846	71 198	129 477	128 941
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	44 674	50 434	76 089	92 273
Изменение оценочных резервов	15 275	(140)	63 424	29 573
Курсовые разницы по операционным статьям	20 664	32 734	63 319	50 178
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	42 317	34 569	61 828	54 595
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	21 375	19 784	44 954	45 295
Расходы по аренде	9 142	11 286	18 023	20 449
Транспортные расходы	8 620	11 961	15 808	20 205
Расходы на страхование	7 443	5 210	14 699	12 475
Социальные расходы	7 972	7 904	14 418	13 367
Расходы на исследования и разработки	5 801	7 725	13 076	13 335
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	17 978	(1 756)	10 203	(16 046)
Услуги по переработке	3 496	4 370	7 821	9 073
Прочие	<u>87 433</u>	<u>80 868</u>	<u>150 307</u>	<u>171 201</u>
	1 297 027	1 104 956	2 659 978	2 248 970
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(70 194)</u>	<u>(52 326)</u>	<u>20 754</u>	<u>(24 755)</u>
Итого операционные расходы	1 226 833	1 052 630	2 680 732	2 224 215

Расходы на оплату труда включают 11 269 млн руб. и 22 480 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, соответственно и 8 506 млн руб. и 17 042 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль по курсовым разницам	268 073	352 746	645 632	1 007 461
Процентный доход	<u>28 856</u>	<u>26 882</u>	<u>54 636</u>	<u>55 842</u>
Итого финансовые доходы	296 929	379 628	700 268	1 063 303
Убыток по курсовым разницам	116 086	252 582	331 278	922 390
Процентный расход	<u>14 749</u>	<u>13 252</u>	<u>36 109</u>	<u>27 032</u>
Итого финансовые расходы	130 835	265 834	367 387	949 422

Общая сумма процентов уплаченных составила 41 065 млн руб. и 98 327 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, соответственно и 37 368 млн руб. и 87 404 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

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

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,0 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	322 002	233 077
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	159 723	160 648
Прочие	<u>52 831</u>	<u>41 713</u>
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	534 556	435 438

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

Чистые обязательства пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе резервов предстоящих расходов и платежей в сумме 54 969 млн руб. и 6 980 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 364 363 млн руб. и 349 585 млн руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «Газфонд».

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлен ниже.

	30 июня 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Текущая стоимость обязательств	(419 332)	(267 033)	(356 565)	(226 097)
Справедливая стоимость активов плана	<u>364 363</u>	<u>-</u>	<u>349 585</u>	<u>-</u>
Всего чистые обязательства	(54 969)	(267 033)	(6 980)	(226 097)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Стоимость услуг текущего периода	5 722	6 612	11 444	13 224
Расходы по процентам	<u>5 547</u>	<u>1 894</u>	<u>11 036</u>	<u>3 818</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 269	8 506	22 480	17 042

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2015 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 9,5 % до 8,3 % был признан актуарный убыток в сумме 74 579 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Ниже представлен резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Актуарные убытки	(50 343)	(44 528)	(74 579)	(73 883)
Доход (расход) на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	2 289	(19 552)	(4 378)	(44 545)
Курсовые разницы	<u>210</u>	<u>-</u>	<u>332</u>	<u>-</u>
Итого	(47 844)	(64 080)	(78 625)	(118 428)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 11), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 13).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2016 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	305	-	-	305
Облигации	11 306	-	-	11 306
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	1 162	-	-	1 162
Векселя	-	434	-	434
Итого краткосрочные финансовые активы	12 773	434	-	13 207
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	206 983	40 578	6 857	254 418
Векселя	-	437	-	437
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	206 983	41 015	6 857	254 855
Производные финансовые инструменты	10 941	123 064	1 722	135 727
Итого активы	230 697	164 513	8 579	403 789
Производные финансовые инструменты	16 691	179 375	654	196 720
Итого обязательства	16 691	179 375	654	196 720
	31 декабря 2015 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	303	-	-	303
Облигации	9 673	-	-	9 673
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	2 032	-	-	2 032
Облигации	146	-	-	146
Векселя	-	416	-	416
Итого краткосрочные финансовые активы	12 154	416	-	12 570
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	188 142	40 584	6 710	235 436
Векселя	-	171	-	171
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	188 142	40 755	6 710	235 607
Производные финансовые инструменты	7 079	167 630	4 931	179 640
Итого активы	207 375	208 801	11 641	427 817
Производные финансовые инструменты	16 135	259 391	3 782	279 308
Итого обязательства	16 135	259 391	3 782	279 308

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа не списывала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли или убытки текущего периода. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа не списывала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли или убытки.

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

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 254 855 млн руб. и 235 607 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 307 млн руб. и 2 128 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 198 809 млн руб. и 181 611 млн руб. соответственно.

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

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Сделка по обмену активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»

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

Согласно Соглашению об обмене активами 25,01 % акций ООО «Ачим Девелопмент» и 9 % обыкновенных акций, 1 привилегированная акция типа «А» и 1 привилегированная акция типа «В» АО «Ачим сбыт», которые учитывались в составе прочих внеоборотных активов в консолидированной финансовой отчетности Группы, были переданы «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» в обмен на 100 % долю в «ВИБГ ГмбХ» и на 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.». «ВИБГ ГмбХ» в свою очередь имеет долю в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и долю в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» в размере 50,02 % и 50 % соответственно.

Размер предварительного денежного возмещения от «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» составляет 45 млн евро (по курсу на 30 июня 2016 года – 3 204 млн руб.).

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

Ниже представлена справедливая стоимость на дату приобретения переданных активов.

	Справедливая стоимость
Справедливая стоимость переданных акций, а также инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, до операции по объединению бизнеса	64 059
Существующие ранее отношения	25 885
Предварительное денежное возмещение	<u>(2 170)</u>
Итого	87 774

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа оценила вложения в ООО «Ачим Девелопмент» и АО «Ачим сбыт» по их справедливой стоимости на дату покупки с привлечением независимого оценщика ЗАО «Делойтт и Туш СИЗ».

Инвестиции в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», которыми владела Группа до даты покупки, были оценены по справедливой стоимости на дату покупки.

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

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	Справедливая стоимость
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	24 247
Дебиторская задолженность и предоплата	117 414
Товарно-материальные запасы	<u>47 658</u>
	189 319
Внеоборотные активы	
Основные средства	45 500
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	956
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	40 175
Прочие внеоборотные активы	<u>9 078</u>
	95 709
Итого активы	285 028
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	104 150
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>29 066</u>
	133 216
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	179
Резервы предстоящих расходов и платежей	18 679
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	4 865
Прочие долгосрочные обязательства	<u>30 184</u>
	53 907
Итого обязательства	187 123
Чистые активы на дату приобретения	97 905

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

Ниже представлен предварительный результат сделки по обмену активами.

	Справедливая стоимость
Справедливая стоимость переданных активов с учетом предварительного денежного возмещения	87 774
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	262
Справедливая стоимость приобретенных активов	<u>97 905</u>
Доход от выгодной покупки	9 869

Доход от выгодной покупки, признанный в результате превышения справедливой стоимости полученных активов и обязательств над стоимостью переданных активов, связан главным образом со снижением рыночных цен на энергию с момента начала сделки.

Приобретение «Штокман Девелопмент АГ»

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

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

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

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

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

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

Государство (Российская Федерация)

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

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

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

Стороны, контролируемые государством

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2016 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС). До 21 июля 2015 года данные функции выполнялись Федеральной службой по тарифам.

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

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируруемыми государством организациями, представлены ниже.

	По состоянию на 30 июня 2016 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	43 434	1 743	-	33 964	-	99 253
Страховые взносы во внебюджетные фонды	344	10 194	-	27 289	-	57 457
НДС к возмещению / уплате	353 811	64 847	-	-	-	-
Таможенные платежи	23 620	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 124	94 892	-	209 636	-	425 941
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	12 861	-	40 805	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	37 097	-	108 404	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 712	-	22 433	-
Продажа прочих услуг	-	-	721	-	1 449	-
Дебиторская задолженность	46 535	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	25 565	-	57 427
Кредиторская задолженность	-	12 735	-	-	-	-
Кредиты	-	292 182	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	2 466	-	8 613
Краткосрочные финансовые активы	11 415	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 150	-	-	-	-	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2015 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	78 678	3 816	-	45 020	-	114 095
Страховые взносы во внебюджетные фонды	688	7 369	-	28 287	-	59 839
НДС к возмещению / уплате	400 295	54 990	-	-	-	-
Таможенные платежи	46 446	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 411	85 132	-	193 237	-	426 708
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	12 013	-	36 888	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	36 867	-	97 969	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 707	-	21 230	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 183	-	1 757	-
Дебиторская задолженность	40 431	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 509	-	57 491
Кредиторская задолженность	-	14 062	-	-	-	-
Займы	-	300 003	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 801	-	6 925
Краткосрочные финансовые активы	9 859	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 485	-	-	-	-	-

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

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года раскрыта в Примечании 9.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы.

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

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

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 2015 года, а также по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	9 075	13 382	18 253	30 029
АО «Молдовагаз»	3 821	4 727	14 502	18 791
«Вемекс с.р.о.» и его дочерние организации	3 687	711	9 370	1 787
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 075	2 718	8 554	8 198
ТОО «КазРосГаз»	1 137	-	6 149	-
АО «Латвияс Газе»	1 830	2 001	4 133	3 936
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	1 722	3 380	3 632	7 068
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	1 552	2 414	3 274	5 048
«ПремиумГаз С.п.А.»	1 731	-	2 634	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 143	1 336	2 390	2 757
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	36 982	-	75 529
«ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» ²	-	28 618	-	69 175
АО «Газум» ³	-	4 285	-	14 422
АО «Овергаз Инк.»	-	662	-	2 809
«ВИЕЕ АГ» ²	-	-	-	1 344
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	2 747	5 287	5 794	11 058
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 476	3 776	5 222	7 898
ТОО «КазРосГаз»	593	477	1 395	1 098
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	12 314	13 154	21 500	25 769
ЗАО «СОВЭКС»	789	1 251	1 379	2 084
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	332	112	1 260	1 139
ООО «Нефтехимия»	411	707	1 149	1 301
ООО «Полиом»	252	656	770	1 246
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	1 120	8 826	2 821	13 223
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 837	1 384	4 098	2 969

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	13 567	11 552	25 679	20 057
ТОО «КазРосГаз»	8 560	10 809	16 516	23 306
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	5 666	13 764	12 883	31 542
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	5 120	9 838	11 631	22 546
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 520	3 418	4 868	9 126
ЗАО «Нортгаз»	2 163	2 150	4 383	4 298
«Вемекс с.р.о.» и его дочерние организации	377	3	2 676	20
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	14 430	-	36 772
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	19 653	15 887	41 416	34 822
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	7 990	6 102	16 024	13 356
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	3 845	3 689	8 130	7 953
АО «Молдовагаз»	797	414	1 818	1 248
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	25 309	26 846	44 136	51 887
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 178	29	8 431	2 387
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	5 121	6 155	14 409	15 001
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 957	3 149	6 331	6 720

¹ ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями.

² В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации, «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»), «ВИЕЕ АГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ») стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22).

³ В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты. Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2016 года		По состоянию на 31 декабря 2015 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	23 445	-	19 742	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 903	-	8 415	-
АО «Овергаз Инк.»	6 759	-	8 813	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 062	-	7 434	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 482	-	35 831	-
«Винтерсхалл АГ»	2 309	-	3 064	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 573	-	2 756	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 418	-	1 968	-
«Вемекс с.р.о.»	1 557	-	1 790	-
ТОО «КазРосГаз»	1 025	-	842	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	679	-	1 149	-
АО «Молдовагаз» ¹	273	-	4 435	-
АО «Газум»	-	-	2 579	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	718 529	-	883 194	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	30 379	-	15 172	-
ООО «Ямал развитие»	12 339	-	1 460	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 236	-	15 933	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 350	-	3 742	-
«Этзел Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко. КГ»	4 307	-	4 695	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 643	-	255	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«Норд Стрим АГ»	-	6 419	-	7 170
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	5 411	-	5 755
ТОО «КазРосГаз»	-	3 545	-	3 370
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	3 472	-	1 510
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	2 321	-	7 739
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	2 113	-	5 690
АО «Ачимгаз»	-	1 980	-	4 506
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	1 426	-	2 710
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	1 343	-	854
АО «Латвияс Газе»	-	163	-	1 806
АО «Газум»	-	-	-	2 260
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	28 021	-	15 635
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	83 281	-	114 793

¹ За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 352 282 млн руб. и 380 942 млн руб. на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

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

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов за указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подал отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины» и увеличило свои исковые требования до 31 750 млн долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу запланированы на сентябрь-октябрь 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до конца марта 2017 года.

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

1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза (далее – ЕС);

3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже.

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 30 июня 2016 года – 103 119 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах.

В августе 2012 года Европейская комиссия начала формальную стадию расследования о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. В настоящий момент стороны продолжают обсуждение возможности достижения взаимоприемлемого решения. ПАО «Газпром» считает претензии, предъявленные Европейской комиссией, необоснованными и ожидает разрешения ситуации с учетом договоренности, достигнутой ранее между Правительством Российской Федерации и Европейской комиссией. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

16 декабря 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайлем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». В своем заявлении «Сайлем С.п.А.» требует взыскать в качестве вознаграждения за выполненные работы компенсации понесенных расходов и компенсации за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 30 июня 2016 года – 54 120 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на просьбу «Сайлем С.п.А.» о проведении арбитража, в которой отвергла все предъявленные «Сайлем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. В отзыве на встречный иск «Саус Стрим Транспорт Б.В.» от 8 апреля 2016 года «Сайлем С.п.А.» заявила об отсутствии оснований для предъявления к ней встречного иска. В настоящий момент арбитражный трибунал сформирован, стороны и трибунал согласовали график арбитражного разбирательства. До 30 сентября 2016 года «Сайлем С.п.А.» должна предоставить полный текст искового заявления со всеми приложениями.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2016 года –

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

222 247 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает правовые возможности по дальнейшей защите своих прав.

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

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

Санкции

В 2014 и 2015 годах ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

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

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

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море.

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

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

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

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

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

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

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

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

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

Финансовые поручительства

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Поручительства, выданные за:		
«Остхем Холдинг Лимитед»	54 712	61 404
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	7 303	9 946
Прочие	<u>37 452</u>	<u>36 001</u>
Итого финансовые поручительства	99 467	107 351

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и в 2015 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 163 млн долл. США и 1 018 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 72 млн евро и 72 млн евро по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) относительно долгов «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года сумма поручительства составила 54 712 млн руб. (851 млн долл. США) и 61 404 млн руб. (843 млн долл. США) соответственно, по которому в полной сумме начислен резерв. Изменение суммы поручительства в основном обусловлено изменением курса доллара США по отношению к российскому рублю. В июне 2016 года Группа заключила дополнительное соглашение к договору поручительства с «Газпромбанк» (Акционерное общество), согласно которому сумма поручительства конвертирована в рубли по согласованному между сторонами курсу.

В 2006 году Группа выдала поручительства «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 7 303 млн руб. (114 млн долл. США) и 9 946 млн руб. (136 млн долл. США) соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2016 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 544 789 млн руб.

25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В июле 2016 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочной кредитной линии от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на общую сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 10,4 % и сроком погашения в 2019 году. В июле и августе 2016 года по данному договору Группа привлекла 3 000 млн руб.

В августе 2016 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 9,4 % и сроком погашения в 2046 году. Владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в 2021 году.

Прочее

15 июля 2016 года Группа подписала соглашение с ГК «Внешэкономбанк» о приобретении пакета обыкновенных акций и американских депозитарных расписок на обыкновенные акции ПАО «Газпром». Данная операция привела бы к уменьшению количества обыкновенных акций ПАО «Газпром», находившихся в обращении по состоянию на 30 июня 2016 года, в число которых не входят акции, выкупленные у акционеров, на 3,7 %. Приобретение ценных бумаг, предусмотренное указанным соглашением, привело бы к уменьшению валюты консолидированного бухгалтерского баланса Группы на 0,8 % по состоянию на 30 июня 2016 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

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

Телефон: (7 495) 719 30 01

Факс: (7 495) 719 83 33, 719 83 35

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)