

Приложение 2

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

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	543
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	544
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	545
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	546
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	547
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
1 Общие сведения	548
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	548
3 Основа представления информации	549
4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	549
5 Сегментная информация.....	551
6 Денежные средства и их эквиваленты	556
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	556
8 Товарно-материальные запасы	557
9 Основные средства	557
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	558
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	560
12 Прочие внеоборотные активы.....	560
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	561
14 Налог на прибыль	565
15 Капитал	565
16 Выручка от продаж.....	566
17 Операционные расходы	567
18 Финансовые доходы и расходы	567
19 Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	568
20 Резервы предстоящих расходов и платежей	568
21 Справедливая стоимость финансовых инструментов	569
22 Приобретение дочерних организаций	571
23 Связанные стороны	574
24 Контрактные и условные обязательства.....	580
25 События после отчетной даты	585

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 сентября 2016 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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»

С.М. Шапигузов
(на основании Устава)

13 января 2017 года
Москва, Российская Федерация

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

Прим.		30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	787 627	1 359 095
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 249	1 815
21	Краткосрочные финансовые активы	12 038	12 570
7	Дебиторская задолженность и предоплата	925 163	1 114 207
8	Товарно-материальные запасы	831 997	804 364
	НДС к возмещению	218 347	229 626
	Прочие оборотные активы	295 393	472 045
		3 073 814	3 993 722
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	11 311 016	11 003 881
	Гудвил	106 584	107 467
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	761 936	808 246
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	726 983	599 848
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	267 597	235 607
12	Прочие внеоборотные активы	420 562	303 269
		13 594 678	13 058 318
	Итого активы	16 668 492	17 052 040
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	1 026 044	1 298 006
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	9 443	11 929
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	188 056	168 394
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	535 220	646 372
		1 758 763	2 124 701
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 432 898	2 795 843
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	566 439	435 438
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	688 890	618 404
	Прочие долгосрочные обязательства	107 329	163 032
		3 795 556	4 012 717
	Итого обязательства	5 554 319	6 137 418
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15, 23	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	10 682 371	10 368 311
		10 771 646	10 589 586
	Неконтролирующая доля участия	342 527	325 036
	Итого капитал	11 114 173	10 914 622
	Итого обязательства и капитал	16 668 492	17 052 040

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2017 года

_____ 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 546-585 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
16	Выручка от продаж	1 256 992	1 292 765	4 321 364	4 206 217
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	41 630	16 273	71 159	8 320
17	Операционные расходы	<u>(1 143 971)</u>	<u>(947 569)</u>	<u>(3 824 703)</u>	<u>(3 171 784)</u>
	Прибыль от продаж	154 651	361 469	567 820	1 042 753
18	Финансовые доходы	115 996	81 702	816 264	1 145 005
18	Финансовые расходы	(132 100)	(471 746)	(499 487)	(1 421 168)
	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	21 492	31 766	55 258	93 181
10	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	814	4 636	1 835	5 066
	Прибыль до налогообложения	160 853	7 827	941 690	864 837
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(28 730)	(7 639)	(134 515)	(130 177)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(20 137)</u>	<u>(1 173)</u>	<u>(69 784)</u>	<u>(44 389)</u>
	Налог на прибыль	(48 867)	(8 812)	(204 299)	(174 566)
	Прибыль (убыток) за период	111 986	(985)	737 391	690 271
	Прочий совокупный доход (расход):				
	(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка: Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(13 821)</u>	<u>34 224</u>	<u>(92 446)</u>	<u>(84 204)</u>
20	Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(13 821)	34 224	(92 446)	(84 204)
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	13 487	8 511	34 293	47 294
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	(3 238)	14 514	(7 756)	26 133
	Курсовые разницы	(14 770)	233 749	(201 260)	164 804
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>1 742</u>	<u>(18 255)</u>	<u>41 277</u>	<u>(4 777)</u>
	Итого (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(2 779)	238 519	(133 446)	233 454
	Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(16 600)	272 743	(225 892)	149 250
	Совокупный доход за период	95 386	271 758	511 499	839 521
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	102 161	(2 000)	709 321	673 904
	Неконтролирующей доле участия	<u>9 825</u>	<u>1 015</u>	<u>28 070</u>	<u>16 367</u>
		111 986	(985)	737 391	690 271
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	86 314	258 435	491 850	815 437
	Неконтролирующей доле участия	<u>9 072</u>	<u>13 323</u>	<u>19 649</u>	<u>24 084</u>
		95 386	271 758	511 499	839 521
	Базовая и разводненная прибыль (убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам				
19	ПАО «Газпром» (в российских рублях)	4,60	(0,09)	31,24	29,36

А. Б. Миллер
Председатель Правления
_____ 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер
_____ 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 546-585 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	941 690	864 837
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	423 650	380 041
18	Чистые финансовые (доходы) расходы	(316 777)	276 163
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(55 258)	(93 181)
	Изменение резервов	113 268	79 720
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	10 851	(21 625)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 835)	(5 066)
	Прочее	<u>(43 234)</u>	<u>(10 830)</u>
	Итого влияние корректировок	<u>130 665</u>	<u>605 222</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 072 355	1 470 059
	Увеличение долгосрочных активов	(17 695)	(1 835)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(19 211)	(503)
	Изменения в оборотном капитале	234 561	47 523
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(93 535)</u>	<u>(119 913)</u>
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 176 475	1 395 331
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 069 326)	(1 165 551)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(99 817)	(89 754)
	Чистое изменение займов выданных	(35 024)	(43 371)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(1 093)	24 672
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(2 876)	(1 240)
	Полученные проценты	110 774	39 895
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	8 185	(27 480)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	20 386	52 265
10	Поступления от продажи ассоциированных организаций	22 787	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(100 000)	-
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	70	20 050
	Прочее	<u>(41 751)</u>	<u>(15 844)</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 187 685)	(1 206 358)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	325 298	370 157
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(454 759)	(290 833)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	106 980	123 760
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(83 820)	(125 400)
	Уплаченные дивиденды	(181 326)	(202 957)
18	Уплаченные проценты	(38 824)	(28 718)
15, 23	Приобретение собственных акций	(132 000)	-
	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	<u>(1 434)</u>	<u>725</u>
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(459 559)	(153 389)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>(100 699)</u>	<u>51 387</u>
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(571 468)	86 971
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	<u>1 359 095</u>	<u>1 038 191</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	787 627	1 125 162

А. Б. Миллер
Председатель Правления
_____ 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер
_____ 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 546-585 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

		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
Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года							
	Сальдо на 31 декабря 2014 года	23,0	325 194	(103 919)	9 595 283	9 816 558	303 463	10 120 021
	Прибыль за период	-	-	-	673 904	673 904	16 367	690 271
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(84 204)	(84 204)	-	(84 204)
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	47 300	47 300	(6)	47 294
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	26 133	26 133	-	26 133
	Курсовые разницы	-	-	-	156 903	156 903	7 901	164 804
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(4 599)	(4 599)	(178)	(4 777)
	Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года		-	-	815 437	815 437	24 084	839 521
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	1 051	1 051
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(19)	(19)	-	(19)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(165 247)	(165 247)	(6 213)	(171 460)
	Сальдо на 30 сентября 2015 года	23,0	325 194	(103 919)	10 245 454	10 466 729	322 385	10 789 114
	20	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года						
Сальдо на 31 декабря 2015 года		23,0	325 194	(103 919)	10 368 311	10 589 586	325 036	10 914 622
Прибыль за период		-	-	-	709 321	709 321	28 070	737 391
Прочий совокупный доход (расход):								
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	-	(92 451)	(92 451)	5	(92 446)
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	-	34 288	34 288	5	34 293
Доля прочего совокупного расхода ассоциированных организаций и совместных предприятий		-	-	-	(7 756)	(7 756)	-	(7 756)
Курсовые разницы		-	-	-	(191 469)	(191 469)	(9 791)	(201 260)
Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	-	39 917	39 917	1 360	41 277
Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года		-	-	-	491 850	491 850	19 649	511 499
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	-	(3 411)	(3 411)	4 349	938
Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(0,9)	-	(132 000)	-	(132 000)	-	(132 000)
Объявленные дивиденды		-	-	-	(174 372)	(174 372)	(6 507)	(180 879)
Сальдо на 30 сентября 2016 года		22,1	325 194	(235 919)	10 682 371	10 771 646	342 527	11 114 173
15, 23								

А. Б. Миллер
Председатель Правления
_____ 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер
_____ 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 546-585 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 20 % и 70 % годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

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 сентября 2016 года – 63,1581 (на 30 сентября 2015 года – 66,2367);
- 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 сентября 2016 года – 70,8823 (на 30 сентября 2015 года – 74,5825);
- 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

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (продолжение)

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 декабре 2014 года), разъясняющие порядок учета инвестиций в инвестиционные организации.
- 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.

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

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

Ряд новых стандартов, разъяснений 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, разъяснения и изменения к стандартам:

- 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.
- 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 незначительные 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».
- КРМФО (IFRIC) 22 «Влияние изменений валютных курсов по авансам» (выпущен в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок определения применяемых валютных курсов при первоначальном признании полученных и выданных авансов.
- 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.

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

- 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.
- Изменения в МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» (выпущены в сентябре 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) касаются вопросов одновременного применения МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- Изменения в МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Изменения устанавливают более четкие требования к определению принципов отнесения и прекращения отнесения имущества к инвестиционной недвижимости.

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.

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

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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, имеющихся в наличии для продажи, а также финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>536 707</u>	<u>764 263</u>	<u>2 471 231</u>	<u>39 229</u>	<u>711 532</u>	<u>1 102 962</u>	<u>322 708</u>	<u>226 182</u>	<u>6 174 814</u>
Выручка от межсегментных продаж	519 160	618 497	163 359	35 579	439 987	6 631	-	-	1 783 213
Выручка от внешних продаж	17 547	145 766	2 307 872	3 650	271 545	1 096 331	322 708	226 182	4 391 601
Финансовый результат по сегментам	<u>26 354</u>	<u>50 854</u>	<u>129 666</u>	<u>5 423</u>	<u>42 985</u>	<u>56 722</u>	<u>24 223</u>	<u>(2 978)</u>	<u>333 249</u>
Амортизация Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	128 139	347 643	13 619	17 768	82 374	22 883	34 179	27 534	674 139
5 145	20 621	2 985	(172)	17 570	4 042	(14)	5 081	55 258	
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>518 220</u>	<u>765 600</u>	<u>2 411 385</u>	<u>35 099</u>	<u>656 795</u>	<u>1 182 605</u>	<u>291 603</u>	<u>189 160</u>	<u>6 050 467</u>
Выручка от межсегментных продаж	504 976	626 532	151 509	33 549	472 159	7 527	-	-	1 796 252
Выручка от внешних продаж	13 244	139 068	2 259 876	1 550	184 636	1 175 078	291 603	189 160	4 254 215
Финансовый результат по сегментам	<u>38 343</u>	<u>39 024</u>	<u>486 969</u>	<u>5 426</u>	<u>84 560</u>	<u>162 659</u>	<u>18 150</u>	<u>(21 824)</u>	<u>813 307</u>
Амортизация Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	126 732	341 342	11 972	16 860	70 673	26 221	28 954	23 817	646 571
5 280	14 317	15 870	(558)	68 709	3 292	(43)	(13 686)	93 181	

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2016 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>177 875</u>	<u>269 632</u>	<u>606 979</u>	<u>14 078</u>	<u>262 679</u>	<u>394 783</u>	<u>86 416</u>	<u>83 973</u>	<u>1 896 415</u>
Выручка от межсегментных продаж	172 671	219 638	42 035	12 734	157 683	1 920	-	-	606 681
Выручка от внешних продаж	5 204	49 994	564 944	1 344	104 996	392 863	86 416	83 973	1 289 734
Финансовый результат по сегментам	<u>16 009</u>	<u>21 878</u>	<u>(44 774)</u>	<u>2 050</u>	<u>30 858</u>	<u>44 568</u>	<u>(4 310)</u>	<u>(5 509)</u>	<u>60 770</u>
Амортизация	42 618	120 079	4 173	5 902	25 456	6 933	11 674	9 195	226 030
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 712	8 030	1 252	(185)	7 709	1 229	(80)	1 825	21 492
<u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>173 932</u>	<u>275 721</u>	<u>685 622</u>	<u>13 116</u>	<u>251 396</u>	<u>416 232</u>	<u>73 875</u>	<u>66 872</u>	<u>1 956 766</u>
Выручка от межсегментных продаж	169 489	227 274	35 707	12 361	197 412	2 757	-	-	645 000
Выручка от внешних продаж	4 443	48 447	649 915	755	53 984	413 475	73 875	66 872	1 311 766
Финансовый результат по сегментам	<u>29 902</u>	<u>16 210</u>	<u>90 387</u>	<u>2 416</u>	<u>64 089</u>	<u>35 316</u>	<u>(14 743)</u>	<u>(7 637)</u>	<u>215 940</u>
Амортизация	42 131	113 419	3 577	5 626	23 816	9 677	9 786	9 481	217 513
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 294	3 766	4 605	(294)	24 242	914	(34)	(2 727)	31 766

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	66 279	223 577	336 227	835 131
	Финансовый результат по прочим сегментам	(5 509)	(7 637)	(2 978)	(21 824)
	Финансовый результат по сегментам	60 770	215 940	333 249	813 307
	Разница в амортизации основных средств ¹	84 495	88 107	250 489	266 530
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(4 441)	(1 756)	(13 544)	(5 476)
18	Чистые финансовые (расходы) доходы	(16 104)	(390 044)	316 777	(276 163)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	814	4 636	1 835	5 066
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	21 492	31 766	55 258	93 181
	Прочее	13 827	59 178	(2 374)	(31 608)
	Прибыль до налогообложения	160 853	7 827	941 690	864 837

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 205 761	1 244 894	4 165 419	4 065 055
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	83 973	66 872	226 182	189 160
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 289 734	1 311 766	4 391 601	4 254 215
Разницы по внешним продажам ¹	(32 742)	(19 001)	(70 237)	(47 998)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 256 992	1 292 765	4 321 364	4 206 217

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 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2016 года</u>									
Активы по сегментам	2 355 137	5 978 835	1 504 894	371 091	2 249 823	1 266 160	841 791	975 260	15 542 991
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	27 133	135 909	31 303	2 991	449 090	22 218	1 309	91 983	761 936
Капитальные вложения ¹	141 645	205 568	21 224	24 334	231 200	94 104	44 996	39 303	802 374
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Активы по отчетным сегментам	14 567 731	14 797 753
Активы по прочим сегментам	975 260	885 287
Итого активы по сегментам	15 542 991	15 683 040
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 533 000)	(1 778 015)
Капитализированные проценты по займам	717 100	645 109
Капитализированные затраты, связанные с ликвидацией скважин	74 231	74 290
6 Денежные средства и их эквиваленты	787 627	1 359 095
Денежные средства с ограничением к использованию	3 249	1 815
21 Краткосрочные финансовые активы	12 038	12 570
НДС к возмещению	218 347	229 626
Прочие оборотные активы	295 393	472 045
21 Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	267 597	235 607
Гудвил	106 584	107 467
Прочие внеоборотные активы	420 562	303 269
Межсегментные активы	(551 829)	(598 040)
Прочее	307 602	304 162
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	16 668 492	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 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Поставка газа	643 458	703 268
Переработка	285 516	255 370
Транспортировка	232 453	317 548
Добыча газа	123 629	179 935
Добыча нефти и газового конденсата	106 768	142 332
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	70 402	78 618
Хранение газа	6 739	11 234
Все прочие сегменты	<u>149 659</u>	<u>220 394</u>
Итого обязательства по сегментам	1 618 624	1 908 699

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

Прим.	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
	1 468 965	1 688 305
Обязательства по отчетным сегментам		
Обязательства по прочим сегментам	<u>149 659</u>	<u>220 394</u>
Итого обязательства по сегментам	1 618 624	1 908 699
Задолженность по текущему налогу на прибыль	9 443	11 929
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	535 220	646 372
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 432 898	2 795 843
Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей (за исключением резерва по ретроактивным корректировкам цены на газ)	515 976	435 438
14 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	688 890	618 404
Прочие долгосрочные обязательства	107 329	163 032
Дивиденды	3 244	4 969
Межсегментные обязательства	(551 829)	(598 040)
Прочее	<u>194 524</u>	<u>150 772</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	5 554 319	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 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	700 444	1 189 436
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>87 183</u>	<u>169 659</u>
Итого денежные средства и эквиваленты	787 627	1 359 095

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	584 084	726 156
Займы, предоставленные другим организациям на срок менее 12 месяцев	115 530	93 409
Авансы выданные и предоплата	89 859	107 222
Прочая дебиторская задолженность	<u>135 690</u>	<u>187 420</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	925 163	1 114 207

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 869 037 млн руб. и 874 299 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. и 5 528 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

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

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Задолженность отражена за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 184 773 млн руб. и 187 228 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 473 млн руб. и 7 177 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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>(4 405 925)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
Амортизация	(378 954)	(1 968)	-	(380 922)
Поступление	57 849	33	866 359	924 241
Приобретение дочерних организаций	36 041	-	12 106	48 147
Курсовая разница	55 578	(6)	23 188	78 760
Передача	281 053	-	(281 053)	-
Выбытие	(26 643)	(304)	(48 712)	(75 659)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(1 496)</u>	<u>(1 496)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	7 805 342	57 124	2 680 814	10 543 280
За три месяца, закончившихся 31 декабря 2015 года				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	7 805 342	57 124	2 680 814	10 543 280
Амортизация	(141 430)	(657)	-	(142 087)
Поступление	90 540	224	614 097	704 861
Приобретение дочерних организаций	7	-	317	324
Курсовая разница	48 706	9	14 200	62 915
Передача	714 188	1 972	(716 160)	-
Выбытие	(30 934)	(570)	(5 922)	(37 426)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(57 259)</u>	-	<u>(70 727)</u>	<u>(127 986)</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>(4 928 934)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
Амортизация	(421 965)	(1 966)	-	(423 931)
Поступление	75 186	535	817 429	893 150
Курсовая разница	(86 378)	(41)	(22 988)	(109 407)
Передача	390 654	559	(391 213)	-
Выбытие	(19 979)	(1 187)	(25 470)	(46 636)
(Начисление) восстановление резерва на снижение стоимости	<u>(6 739)</u>	-	<u>698</u>	<u>(6 041)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	8 359 939	56 002	2 895 075	11 311 016
По состоянию на 30 сентября 2016 года				
Первоначальная стоимость	13 672 617	96 189	2 895 075	16 663 881
Накопленная амортизация	<u>(5 312 678)</u>	<u>(40 187)</u>	-	<u>(5 352 865)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	8 359 939	56 002	2 895 075	11 311 016

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

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 193 477 млн руб. и 186 738 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 109 150 млн руб. и 115 175 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном курсовыми разницеми.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 225 млн руб. и 260 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся	
			30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года	30 сентября 2016 года	30 сентября 2015 года
23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	210 418	240 831	1 062	48 141
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	127 218	118 704	8 583	5 257
23	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	82 519	72 128	10 391	12 168
23, 24	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	79 840	80 800	6 207	(14 164)
23	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	63 127	69 617	13 839	10 053
23	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	43 599	47 154	6 707	3 749
23	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	32 030	26 281	6 783	6 900
23, 24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Ассоциированная организация	29 393	33 410	73	214
23	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	15 856	20 727	(2 606)	43
23	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	14 351	20 960	2 847	8 699
23	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	10 154	8 726	1 428	2 673
22, 23	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» ¹	Совместное предприятие	8 091	9 994	(622)	-
23	АО «Латвияс Газе»	Ассоциированная организация	7 696	8 981	547	452
23	АО «Газум» и его дочерние организации ²		-	10 253	-	1 597
22, 23	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ³		-	-	-	4 966
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 7 378 млн руб. и 7 373 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно)		37 644	39 680	19	2 433
			761 936	808 246	55 258	93 181

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). В августе 2016 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» присоединена к «ВИБГ ГмбХ».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 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 акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2016 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	37 %	Россия	4 806 660	4 432 118	147 640	16 698
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 071 909	651 072	215 685	32 009
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	475 951	350 153	62 003	25 148
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	428 237	170 767	158 234	18 081
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	392 839	258 054	96 366	19 200
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	256 284	162 276	29 951	16 129
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	74 551	51 346	2 106	(5 319)
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	74 067	8 896	20 256	13 566
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	69 930	8 694	14 498	422
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	60 431	46 198	8 212	(1 231)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	56 516	35 270	19 147	2 857
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	42 170	11 070	19 892	1 612
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	41 153	12 452	33 439	5 693

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

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.

⁵ В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22). В августе 2016 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» присоединена к «ВИБГ ГмбХ».

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

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Латвияс Газе»	7 308	10 552

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	272 062	216 103
Авансы на капитальное строительство	454 921	383 745
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	726 983	599 848

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 14 744 млн руб. и 14 621 млн руб. на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 33 173 млн руб. и 50 494 млн руб. соответственно, долгосрочные депозиты в сумме 100 001 млн руб. и 5 064 млн руб. соответственно.

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

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 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	147 875	166 851
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	141 792	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	101 277	114 928
«Мидзухо Банк Лтд.» ²	Доллар США	2019	97 063	156 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ³	Доллар США	2023	96 679	109 925
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ²	Доллар США	2020	95 307	111 077
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ³	Доллар США	2022	94 864	110 666
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	88 599	101 209
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Доллар США	2016	87 161	99 054
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	82 462	96 701
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	79 667	93 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	78 567	88 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	74 026	80 475
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	72 166	81 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	72 146	81 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	64 234	72 891
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	63 783	74 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	57 272	66 902
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	54 300	61 595
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ³	Евро	2018	53 835	60 967
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	50 824	59 210
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	48 000	56 231
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ¹	Фунт стерлингов	2020	42 404	48 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	38 324	44 881
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	37 200	40 205
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	36 404	41 447
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	36 263	41 211
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	33 387	36 957
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	33 074	-
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	25 273	29 160
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	25 257	43 730
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ²	Доллар США	2018	23 687	36 694
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	22 737	26 238

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2020	22 105	25 509
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	20 842	24 051
АО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2019	20 012	30 029
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	19 797	19 802
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2017	19 579	22 594
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	19 299	22 041
«БНП Париба С.А.» ²	Евро	2022	18 912	22 802
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	18 858	21 960
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	18 015	23 940
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	17 087	19 203
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	15 982	17 971
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 437	15 246
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 437	15 246
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³	Российский рубль	2046	15 031	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	12 934	14 420
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	12 747	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	11 932	14 394
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Доллар США	2021	11 686	14 734
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	11 424	13 559
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	11 374	13 126
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ³	Российский рубль	2019	10 384	10 177
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ³	Российский рубль	2046	10 303	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	10 300	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ³	Российский рубль	2022	10 284	10 070
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2021	10 144	10 363
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2017	10 089	10 275
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ³	Российский рубль	2046	10 080	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³	Российский рубль	2046	10 020	-
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
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	9 809	6 187
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	9 792	-
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	9 570	10 947
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	9 488	10 947
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	9 127	11 957
АО «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 «Московский кредитный банк»	Доллар США	2018	7 895	5 831
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2020	7 511	8 449
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	7 219	7 220
«БНП Париба С.А.» ²	Евро	2022	7 177	8 650
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	6 766	8 018
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	6 503	7 852
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 693	6 568

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года ⁶	Российский рубль	2020	5 203	5 058
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года ⁶	Российский рубль	2020	5 203	5 058
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	5 150	-
«Банк Интеза а.д. Белград»	Евро	2018	5 116	5 754
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2018	5 044	5 137
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ³	Российский рубль	2046	5 040	-
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	5 006	5 011
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	5 006	-
«Сбербанк России а.д.»	Доллар США	2017	4 752	5 483
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	3 220	9 750
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
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» ²	Доллар США	2016	-	25 537
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	-	23 392
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	-	21 891
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2016	-	15 410
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 7}	Доллар США	2016	-	14 377
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ²	Доллар США	2016	-	13 754
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	-	12 400
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2016	-	12 104
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 7}	Евро	2016	-	11 297
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
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2016	-	5 000
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 7}	Российский рубль	2016	-	1 894
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года ³	Российский рубль	2016	-	452
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	106 287	127 112
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			2 897 882	3 390 213
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(464 984)	(594 370)
			2 432 898	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 Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

⁷ Кредиты получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
от одного года до двух лет	665 645	472 657
от двух до пяти лет	1 092 249	1 452 110
свыше пяти лет	<u>675 004</u>	<u>871 076</u>
	2 432 898	2 795 843

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 119 667 млн руб. и 2 431 823 млн руб., а справедливая – 2 252 932 млн руб. и 2 480 142 млн руб. на 30 сентября 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 778 215 млн руб. и 958 390 млн руб., а справедливая – 807 564 млн руб. и 948 744 млн руб. на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 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. были переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 декабря 2015 года остаточная стоимость данных основных средств составила 21 654 млн руб. По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа не имеет акций и основных средств, переданных в залог в связи с досрочным погашением обязательств по договору проектного финансирования в августе 2016 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

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 СЕНТЯБРЯ 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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			Приобре- тение
	30 сентября 2016 года	временных разниц	31 декабря 2015 года	30 сентября 2015 года	временных разниц	дочерних организа- ций	31 декабря 2014 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(731 474)	(45 404)	(686 070)	(667 849)	(49 305)	2 210	(620 754)
Финансовые активы	-	-	-	(4 222)	6 363	(3 257)	(7 328)
Товарно-материальные запасы	<u>(14 298)</u>	<u>445</u>	<u>(14 743)</u>	<u>(11 638)</u>	<u>(3 261)</u>	<u>-</u>	<u>(8 377)</u>
	(745 772)	(44 959)	(700 813)	(683 709)	(46 203)	(1 047)	(636 459)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Финансовые активы	1 338	961	377	-	-	-	-
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	11 190	(7 166)	18 356	16 648	(3 473)	-	20 121
Ретроактивные корректировки цены на газ	22 537	1 937	20 600	17 588	5 917	-	11 671
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>21 817</u>	<u>(21 259)</u>	<u>43 076</u>	<u>5 190</u>	<u>(1 275)</u>	<u>(4 104)</u>	<u>10 569</u>
	56 882	(25 527)	82 409	39 426	1 169	(4 104)	42 361
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(688 890)	(70 486)	(618 404)	(644 283)	(45 034)	(5 151)	(594 098)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 6 941 млн руб. и 33 110 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

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

15 КАПИТАЛ (продолжение)

Выкупленные собственные акции

На 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн и 723 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» соответственно, которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:				
Российская Федерация	110 288	113 288	530 683	538 572
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	51 962	68 798	234 101	323 496
Европа и другие страны	<u>530 091</u>	<u>633 319</u>	<u>1 930 031</u>	<u>1 883 132</u>
	692 341	815 405	2 694 815	2 745 200
Таможенные пошлины	(108 108)	(138 437)	(374 815)	(421 759)
Акциз	(7 858)	(17 464)	(28 338)	(62 395)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>(6 227)</u>	<u>(5 146)</u>	<u>33 757</u>	<u>12 074</u>
Выручка от продажи газа	570 148	654 358	2 325 419	2 273 120
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	271 879	276 413	721 802	737 682
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	21 885	28 712	64 047	76 547
Европа и другие страны	<u>99 099</u>	<u>108 350</u>	<u>310 482</u>	<u>360 849</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	392 863	413 475	1 096 331	1 175 078
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	20 841	17 960	56 821	57 537
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 094	4 691	19 225	21 529
Европа и другие страны	<u>79 061</u>	<u>31 333</u>	<u>195 499</u>	<u>105 570</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	104 996	53 984	271 545	184 636
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	86 416	73 875	322 708	291 603
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	49 994	48 447	145 766	139 068
Прочая выручка	<u>52 575</u>	<u>48 626</u>	<u>159 595</u>	<u>142 712</u>
Итого выручка от продаж	1 256 992	1 292 765	4 321 364	4 206 217

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.

Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ отражен как уменьшение выручки на 6 227 млн руб. и как увеличение выручки на 33 757 млн руб. за три и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года соответственно. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ отражен как уменьшение выручки на 5 146 млн руб. и как увеличение выручки на 12 074 млн руб. за три и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года соответственно. Эффекты, уменьшающие выручку, обусловлены увеличением суммы начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием 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.

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

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Покупные газ и нефть	268 924	214 051	896 182	605 902
Налоги, кроме налога на прибыль	215 058	182 869	644 551	611 932
Расходы на оплату труда	159 437	143 439	493 313	433 120
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	150 306	138 655	454 096	381 481
Амортизация	141 535	129 406	423 650	380 041
Материалы	75 652	72 640	205 129	201 581
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	57 909	53 499	133 998	145 772
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	46 798	51 514	108 626	106 109
Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов	16 129	22 391	79 553	51 964
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	24 900	19 457	69 854	64 752
Расходы по аренде	8 142	6 485	26 165	26 934
Расходы на исследования и разработки	11 628	9 218	24 704	22 553
Транспортные расходы	7 091	10 686	22 899	30 891
Расходы на страхование	7 867	7 618	22 566	20 093
Социальные расходы	8 068	8 346	22 486	21 713
Курсовые разницы по операционным статьям	(49 437)	(97 846)	13 882	(47 668)
Услуги по переработке	3 822	4 931	11 643	14 004
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	648	(5 579)	10 851	(21 625)
Прочие	75 095	57 910	225 402	229 111
	1 229 572	1 029 690	3 889 550	3 278 660
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(85 601)</u>	<u>(82 121)</u>	<u>(64 847)</u>	<u>(106 876)</u>
Итого операционные расходы	1 143 971	947 569	3 824 703	3 171 784

Расходы на оплату труда включают 11 235 млн руб. и 33 715 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, соответственно и 10 714 млн руб. и 27 756 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Прибыль по курсовым разницам	95 597	56 084	741 229	1 063 545
Процентный доход	<u>20 399</u>	<u>25 618</u>	<u>75 035</u>	<u>81 460</u>
Итого финансовые доходы	115 996	81 702	816 264	1 145 005
Убыток по курсовым разницам	115 809	456 462	447 087	1 378 852
Процентный расход	<u>16 291</u>	<u>15 284</u>	<u>52 400</u>	<u>42 316</u>
Итого финансовые расходы	132 100	471 746	499 487	1 421 168

Общая сумма процентов уплаченных составила 40 314 млн руб. и 138 641 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, соответственно и 31 068 млн руб. и 118 472 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 СЕНТЯБРЯ 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 22,23 млрд штук и 22,71 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, соответственно, и 23,0 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	340 848	233 077
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	166 082	160 648
Прочие	<u>59 509</u>	<u>41 713</u>
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	566 439	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 63 541 млн руб. и 6 980 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 371 278 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 сентября 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	(434 819)	(277 307)	(356 565)	(226 097)
Справедливая стоимость активов плана	<u>371 278</u>	<u>-</u>	<u>349 585</u>	<u>-</u>
Всего чистые обязательства	(63 541)	(277 307)	(6 980)	(226 097)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Стоимость услуг текущего периода	5 722	6 612	17 166	19 836
Расходы по процентам	5 513	1 861	16 549	5 679
Стоимость прошлых услуг - изменение периметра консолидации	—	2 241	—	2 241
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 235	10 714	33 715	27 756

Для оценки пенсионных обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 8,15 % был признан актуарный убыток в сумме 85 884 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Актуарные (убытки) прибыли	(11 305)	2 160	(85 884)	(71 723)
(Расход) доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	(2 524)	32 064	(6 902)	(12 481)
Курсовые разницы	8	—	340	—
Итого	13 821	34 224	(92 446)	(84 204)

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 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

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

	30 сентября 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	11 446	-	-	11 446
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	287	-	287
Итого краткосрочные финансовые активы	11 751	287	-	12 038
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	219 769	40 578	6 747	267 094
Векселя	-	503	-	503
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	219 769	41 081	6 747	267 597
Производные финансовые инструменты	9 145	104 020	1 929	115 094
Итого активы	240 665	145 388	8 676	394 729
Производные финансовые инструменты	13 795	158 167	1 487	173 449
Итого обязательства	13 795	158 167	1 487	173 449
	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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 267 597 млн руб. и 235 607 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 390 млн руб. и 2 128 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 210 733 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» (ранее – «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ») в размере 50,02 % и 50 % соответственно.

Размер денежного возмещения от «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» составляет 29 млн евро (по курсу на 30 сентября 2015 года – 2 170 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». 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 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 СЕНТЯБРЯ 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
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 «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 оценкой их справедливой стоимости.

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

Ниже представлен результат сделки по обмену активами.

	Справедливая стоимость
Справедливая стоимость переданных активов с учетом 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

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

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 оценкой их справедливой стоимости

При этом в целях применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» 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.

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	2
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.

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

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

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2016 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	28 796	2 086	-	24 754	-	124 007
Страховые взносы во внебюджетные фонды	618	7 377	-	23 816	-	82 355
НДС к возмещению / уплате	373 218	67 240	-	-	-	-
Таможенные платежи	25 628	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 201	98 814	-	156 751	-	582 692
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	9 521	-	50 326	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	33 869	-	142 273	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 638	-	34 071	-
Продажа прочих услуг	-	-	851	-	2 300	-
Дебиторская задолженность	40 697	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	28 324	-	85 751
Кредиторская задолженность	-	14 116	-	-	-	-
Кредиты	-	285 198	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 694	-	13 307
Краткосрочные финансовые активы	10 795	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9 024	-	-	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 2015 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	78 678	3 816	-	1 807	-	115 902
Страховые взносы во внебюджетные фонды	688	7 369	-	29 008	-	88 847
НДС к возмещению / уплате	400 295	54 990	-	-	-	-
Таможенные платежи	46 446	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 411	85 132	-	181 961	-	608 669
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	9 833	-	46 721	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	25 469	-	123 438	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	9 669	-	30 899	-
Продажа прочих услуг	-	-	995	-	2 752	-
Дебиторская задолженность	40 431	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 685	-	88 176
Кредиторская задолженность	-	14 062	-	-	-	-
Займы	-	300 003	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 777	-	11 702
Краткосрочные финансовые активы	9 859	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 485	-	-	-	-	-

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года раскрыта в Примечании 9.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

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.

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, а также по состоянию на 30 сентября 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.

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

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	12 114	21 601	30 367	51 630
АО «Молдовагаз»	3 622	5 100	18 124	23 891
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	2 177	874	11 547	2 661
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 934	6 208	11 488	14 406
ТОО «КазРосГаз»	1 216	-	7 365	-
АО «Латвияс Газе»	2 404	4 701	6 537	8 637
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	1 956	4 657	5 588	11 725
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	1 763	3 327	5 037	8 375
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 221	1 450	3 611	4 207
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	-	2 634	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	47 627	-	123 156
«ВИЕХ ГмбХ» ²	-	40 760	-	109 935
АО «Газум» ³	-	5 061	-	19 483
АО «Овергаз Инк.»	-	557	-	3 366
«ВИЕЕ АГ» ²	-	-	-	1 344
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	2 582	5 719	8 376	16 777
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 328	4 085	7 550	11 983
ТОО «КазРосГаз»	556	520	1 951	1 618
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 069	8 415	30 569	34 184
ЗАО «СОВЭКС»	1 293	1 562	2 672	3 646
ООО «НПП «Нефтехимия»	600	721	1 749	2 022
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	213	1 260	1 352
ООО «Полиом»	278	691	1 048	1 937
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	839	6 853	3 660	20 076
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 712	1 372	5 810	4 341

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

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	13 629	14 461	39 308	34 518
ТОО «КазРосГаз»	7 959	11 986	24 475	35 292
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	5 328	14 248	18 211	45 790
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 752	10 180	16 383	32 726
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 492	5 786	8 360	14 912
ЗАО «Нортгаз»	2 066	2 197	6 449	6 495
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	75	18	2 751	38
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	20 410	-	57 182
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	19 529	19 277	60 945	54 099
«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 002	4 522	31 026	17 878
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	3 925	4 378	12 055	12 331
АО «Молдовагаз»	644	745	2 462	1 993
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	22 920	22 786	67 056	74 673
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 318	4 528	12 749	6 915
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	5 847	5 403	20 256	20 404
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 497	3 756	9 828	10 476

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 Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации, «ВИЕХ ГмбХ», «ВИЕЕ АГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ») стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22). В августе 2016 года «В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» присоединена к «ВИБГ ГмбХ».

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 СЕНТЯБРЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2016 года		По состоянию на 31 декабря 2015 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	18 133	-	19 742	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 088	-	8 415	-
ТОО «КазРосГаз»	7 959	-	842	-
АО «Овергаз Инк.»	6 643	-	8 813	-
ЗАО «Панрусгаз»	4 709	-	7 434	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 523	-	1 149	-
«Винтерсхалл АГ»	2 312	-	3 064	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 700	-	2 756	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 533	-	1 968	-
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	1 343	-	1 790	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	1 313	-	35 831	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	1 120	-	-	-
АО «Латвияс Газе»	1 115	-	730	-
АО «Молдовагаз» ¹	-	-	4 435	-
АО «Газум» и его дочерние организации	-	-	2 579	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	409 230	-	883 194	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	37 761	-	15 172	-
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	20 410	-	1 460	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 171	-	15 933	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	8 662	-	255	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 287	-	3 742	-
«Этзел-Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко. КГ»	1 418	-	4 695	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«Норд Стрим АГ»	-	6 357	-	7 170
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	5 347	-	5 755
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	3 769	-	854
АО «Латвияс Газе»	-	3 058	-	1 806
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	2 809	-	1 510
АО «Ачимгаз»	-	2 443	-	4 506
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	2 277	-	7 739
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	2 009	-	5 690
ТОО «КазРосГаз»	-	1 914	-	3 370
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	1 257	-	2 710
АО «Газум» и его дочерние организации	-	-	-	2 260
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	31 917	-	15 635
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	93 373	-	114 793

¹ За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 350 604 млн руб. и 380 942 млн руб. на 30 сентября 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 сентября 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 в пользу истца 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 состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 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.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 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 состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний.

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 сентября 2016 года – 102 645 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. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. ПАО «Газпром» намеревается оспаривать данное ходатайство после его получения в официальном порядке.

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 «Сайпем 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 «Сайпем 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 сентября 2016 года – 53 871 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на просьбу «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитража, в котором отвергла все предъявленные «Сайпем 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 «Сайпем 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. 30 сентября 2016 года «Сайпем С.п.А.» представила полный текст искового

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

заявления со всеми приложениями. Сумма искового требования «Сайпем С.п.А.» уменьшилась и составила 679 млн евро (по курсу на 30 сентября 2016 года – 48 129 млн руб.). До 6 марта 2017 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» должна представить возражения на иск с приложением свидетельских показаний и заключений экспертов, в соответствии с которыми ответчик обосновывает свою позицию.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2016 года – 209 631 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. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 300 млн долл. США, пени на сумму около 3 300 млн долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил иски Антимонопольного комитета Украины. 15 декабря 2016 года ПАО «Газпром» подало в Киевский апелляционный хозяйственный суд апелляционную жалобу на данное решение. Рассмотрение судом жалобы запланировано на 18 января 2017 года. Руководство Группы считает предъявленные обвинения не обоснованными.

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.

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 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

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 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 сентября 2016 года	31 декабря 2015 года
Поручительства, выданные за:		
«Остхем Холдинг Лимитед»	56 172	61 404
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	6 030	9 946
Прочие	<u>42 163</u>	<u>36 001</u>
Итого финансовые поручительства	104 365	107 351

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

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 144 млн долл. США и 1 018 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 81 млн евро и 72 млн евро по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года сумма поручительства составила 56 172 млн руб. и 61 404 млн руб. (843 млн долл. США) соответственно, по которому в полной сумме начислен резерв. Изменение суммы поручительства обусловлено изменением курса доллара США по отношению к российскому рублю и начислением процентов по кредиту. 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»,

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

«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 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 6 030 млн руб. (95 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 1 628 359 млн руб.

25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В октябре 2016 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочной кредитной линии от консорциума банков на сумму 300 млн евро с опционом на дополнительную сумму 200 млн евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 0,9 % и сроком погашения в 2019 году с опцией продления два раза на один год. Агентом по сделке выступает «ЮниКредит Люксембург С.А.».

В октябре 2016 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО «Банк ВТБ» на сумму 14 650 млн руб. с процентной ставкой в размере 10,5 % и сроком погашения в 2021 году.

В ноябре 2016 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО «Сбербанк» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере от 10,3 % до 10,5 % и сроком погашения в 2021 году.

В ноябре-декабре 2016 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО «Сбербанк» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере от 10,28 % до 10,48 % и сроком погашения в 2021 году.

В ноябре 2016 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на общую сумму 259 млн евро с процентной ставкой в размере от 2,9 % до 3,1 % и сроком погашения в 2022 году.

В ноябре 2016 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере 3,125 % и сроком погашения в 2023 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В ноябре 2016 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн швейцарских франков с процентной ставкой в размере 2,75 % и сроком погашения в 2021 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В декабре 2016 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от ПАО «Банк ВТБ» на общую сумму 29 800 млн руб. с процентной ставкой в размере 10,5 % и сроком погашения в 2021 году.

В декабре 2016 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от консорциума банков на сумму 800 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 2,6 % и сроком погашения в 2020 году. Агентом по сделке выступает «Дж.П. Морган Юроп Лимитед».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»
ул. Напеткина, 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)