ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 июня 2017 года

Москва | 2017

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ... 3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс ... 4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе ... 5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств ... 6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале ... 7

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1 Общие сведения ... 8
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации ... 8
3 Основа представления информации ... 9
4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении ... 9
5 Сегментная информация ... 10
6 Денежные средства и их эквиваленты ... 16
7 Дебиторская задолженность и предоплата ... 16
8 Товарно-материальные запасы ... 17
9 Основные средства ... 17
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия ... 18
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата ... 20
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы ... 20
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате ... 21
14 Налог на прибыль ... 24
15 Капитал ... 25
16 Выручка от продаж ... 26
17 Операционные расходы ... 27
18 Финансовые доходы и расходы ... 27
19 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» ... 28
20 Резервы предстоящих расходов и платежей ... 28
21 Справедливая стоимость финансовых инструментов ... 29
22 Связанные стороны ... 31
23 Контрактные и условные обязательства ... 37
24 События после отчетной даты ... 43

ФБК

ФБК
Россия | 101990 | Москва | ул. Мясницкая, 44/1
Т +7 (495) 737 5353 | Ф +7 (495) 737 5347
fbk@fbk.ru | www.fbk.ru

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2017 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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, квалификационный аттестат аудитора 01-001230, ОРНЗ 21606043397)

Руководитель задания — К.С. Ширикова, АССА (квалификационный аттестат аудитора 01-000712, ОРНЗ 21606042126)

29 августа 2017 года
Москва, Российская Федерация

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	779 999	896 728
	Денежные средства с ограничением к использованию	2 294	3 471
21	Краткосрочные финансовые активы	13 571	11 481
7	Дебиторская задолженность и предоплата	987 600	1 084 967
8	Товарно-материальные запасы	657 516	711 199
	НДС к возмещению	119 793	195 033
12	Прочие оборотные активы	778 929	331 467
		3 339 702	**3 234 346**
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	11 795 518	11 502 747
	Гудвил	105 021	105 330
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	857 522	730 149
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	675 605	710 747
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	255 475	294 345
12	Прочие внеоборотные активы	290 976	341 274
		13 980 117	**13 684 592**
	Итого активы	**17 319 819**	**16 918 938**
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	1 138 563	1 197 005
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	11 834	62 479
	Задолженность по расчетам с бюджетом	229 003	215 244
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	545 998	447 080
		1 925 398	**1 921 808**
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 526 107	2 382 543
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	443 734	406 234
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	733 409	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	65 867	78 011
		3 769 117	**3 555 291**
	Итого обязательства	**5 694 515**	**5 477 099**
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	11 170 589	11 005 256
		11 259 864	**11 094 531**
	Неконтролирующая доля участия	365 440	347 308
	Итого капитал	**11 625 304**	**11 441 839**
	Итого обязательства и капитал	**17 319 819**	**16 918 938**

М. Л. Середа
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
29 августа 2017 года

Л. В. Морозова
Временно исполняющий обязанности
главного бухгалтера
29 августа 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-44 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
16	Выручка от продаж	1 394 633	1 327 008	3 209 934	3 064 372
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(6 124)	11 021	(20 327)	29 529
17	Операционные расходы	(1 198 211)	(1 226 833)	(2 705 306)	(2 680 732)
	Прибыль от продаж	**190 298**	**111 196**	**484 301**	**413 169**
18	Финансовые доходы	52 912	296 929	236 044	700 268
18	Финансовые расходы	(186 939)	(130 835)	(239 627)	(367 387)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	26 414	20 921	55 969	33 766
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4	666	50	1 021
	Прибыль до налогообложения	**82 689**	**298 877**	**536 737**	**780 837**
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(16 082)	(34 271)	(83 162)	(105 785)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(8 940)	(12 542)	(45 521)	(49 647)
	Налог на прибыль	(25 022)	(46 813)	(128 683)	(155 432)
	Прибыль за период	**57 667**	**252 064**	**408 054**	**625 405**
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	22 334	(47 844)	(14 236)	(78 625)
	Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**22 334**	**(47 844)**	**(14 236)**	**(78 625)**
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(13 420)	16 415	(40 227)	20 806
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 678	(961)	2 125	(4 518)
	Курсовые разницы	104 785	(88 542)	23 113	(186 490)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(2 209)	12 760	(4 423)	39 535
	Итого доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**90 834**	**(60 328)**	**(19 412)**	**(130 667)**
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	**113 168**	**(108 172)**	**(33 648)**	**(209 292)**
	Совокупный доход за период	**170 835**	**143 892**	**374 406**	**416 113**
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	47 893	244 851	381 346	607 160
	Неконтролирующей доле участия	9 774	7 213	26 708	18 245
		57 667	**252 064**	**408 054**	**625 405**
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	151 861	140 355	343 027	405 536
	Неконтролирующей доле участия	18 974	3 537	31 379	10 577
		170 835	**143 892**	**374 406**	**416 113**
19	**Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)**	**2,17**	**10,67**	**17,26**	**26,45**

М. Л. Середа
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
29 августа 2017 года

Л. В. Морозова
Временно исполняющий обязанности
главного бухгалтера
29 августа 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-44 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	2016 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	536 737	780 837
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	303 303	282 115
18	Чистые финансовые расходы (доходы)	3 583	(332 881)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(55 969)	(33 766)
	Изменение резервов	76 280	92 102
17	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(7 351)	10 203
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(50)	(1 021)
	Прочее	929	(27 821)
	Итого влияние корректировок	320 725	(11 069)
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	857 462	769 768
	Увеличение долгосрочных активов	(1 847)	(7 310)
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	19 972	(20 297)
	Изменения в оборотном капитале	(251 449)	272 200
	Уплаченный налог на прибыль	(177 561)	(82 769)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	**446 577**	**931 592**
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(651 508)	(723 518)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(56 922)	(66 362)
	Чистое изменение займов выданных	3 185	(15 290)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	-	(738)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(84 366)	(1 101)
	Полученные проценты	31 356	86 171
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(296)	4 843
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	17 640	21 326
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	476	22 527
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	-	(100 000)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	-	70
	Прочее	(8 584)	(50 536)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(749 019)**	**(822 608)**
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	540 971	308 464
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(340 643)	(338 857)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	58 700	60 983
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(52 615)	(38 865)
	Уплаченные дивиденды	(5 635)	(2 304)
18	Уплаченные проценты	(22 744)	(31 965)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(124)
	Выпуск акций, приобретенных неконтролирующей долей участия	-	450
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	1 177	(1 913)
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	**179 087**	**(44 131)**
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	6 626	(102 316)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	**(116 729)**	**(37 463)**
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	896 728	1 359 095
6	**Денежные средства и их эквиваленты на конец периода**	**779 999**	**1 321 632**

М. Л. Середа
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
29 августа 2017 года

Л. В. Морозова
Временно исполняющий обязанности
главного бухгалтера
29 августа 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-44 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»					
Прим.	Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого по капиталу
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	-	-	-	607 160	607 160	18 245	625 405
Прочий совокупный доход (расход):							
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности 20	-	-	-	(78 625)	(78 625)	-	(78 625)
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	20 801	20 801	5	20 806
Доля прочего совокупного расхода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(4 518)	(4 518)	-	(4 518)
Курсовые разницы	-	-	-	(177 574)	(177 574)	(8 916)	(186 490)
Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	38 292	38 292	1 243	39 535
Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	**-**	**-**	**-**	**405 536**	**405 536**	**10 577**	**416 113**
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	3 367	3 367
Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Объявленные дивиденды	-	-	-	(181 083)	(181 083)	(6 600)	(187 683)
Сальдо на 30 июня 2016 года	**23,0**	**325 194**	**(103 919)**	**10 592 760**	**10 814 035**	**332 380**	**11 146 415**
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года							
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**22,1**	**325 194**	**(235 919)**	**11 005 256**	**11 094 531**	**347 308**	**11 441 839**
Прибыль за период	-	-	-	381 346	381 346	26 708	408 054
Прочий совокупный доход (расход):							
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности 20	-	-	-	(14 219)	(14 219)	(17)	(14 236)
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(40 227)	(40 227)	-	(40 227)
Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	2 125	2 125	-	2 125
Курсовые разницы	-	-	-	18 680	18 680	4 433	23 113
(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(4 678)	(4 678)	255	(4 423)
Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	**-**	**-**	**-**	**343 027**	**343 027**	**31 379**	**374 406**
Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(14)	(14)	-	(14)
Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 680)	(177 680)	(13 247)	(190 927)
Сальдо на 30 июня 2017 года	**22,1**	**325 194**	**(235 919)**	**11 170 589**	**11 259 864**	**365 440**	**11 625 304**

М. Л. Середа
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
29 августа 2017 года

Л. В. Морозова
Временно исполняющий обязанности
главного бухгалтера
29 августа 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-44 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 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 производство прочих товаров, работ и услуг.

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

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

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

- на 30 июня 2017 года – 59,0855 (на 30 июня 2016 года – 64,2575);
- на 31 декабря 2016 года – 60,6569 (на 31 декабря 2015 года – 72,8827).

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

- на 30 июня 2017 года – 67,4993 (на 30 июня 2016 года – 71,2102);
- на 31 декабря 2016 года – 63,8111 (на 31 декабря 2015 года – 79,6972).

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 2016 года.

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

Применение изменений к стандартам МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2017 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).

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

Стандарты, 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 2018 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется 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.
- 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

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

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 несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если одновременно досрочно применен стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.

- 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 к 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 критерии для перевода объектов в категорию или из категории 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.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

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

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

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

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
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года									
Выручка по сегментам	**466 756**	**525 596**	**1 790 122**	**29 113**	**570 975**	**785 387**	**263 155**	**171 349**	**4 602 453**
Выручка от межсегментных продаж	455 367	408 114	137 233	27 589	297 677	4 575	-	-	1 330 555
Выручка от внешних продаж	11 389	117 482	1 652 889	1 524	273 298	780 812	263 155	171 349	3 271 898
Финансовый результат по сегментам	**38 406**	**(2 354)**	**159 318**	**5 135**	**119 184**	**13 032**	**41 650**	**3 042**	**377 413**
Амортизация	94 063	262 127	8 532	14 294	57 979	27 801	24 483	20 845	510 124
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 237	9 243	467	55	32 768	1 263	181	8 755	55 969
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года									
Выручка по сегментам	**358 832**	**494 631**	**1 864 252**	**25 151**	**448 853**	**708 179**	**236 292**	**142 209**	**4 278 399**
Выручка от межсегментных продаж	346 489	398 859	121 324	22 845	282 304	4 711	-	-	1 176 532
Выручка от внешних продаж	12 343	95 772	1 742 928	2 306	166 549	703 468	236 292	142 209	3 101 867
Финансовый результат по сегментам	**10 345**	**28 976**	**174 440**	**3 373**	**12 127**	**12 154**	**28 532**	**2 531**	**272 478**
Амортизация	85 521	227 564	9 446	11 866	56 918	15 950	22 505	18 339	448 109
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 433	12 591	1 733	13	9 861	2 813	66	3 256	33 766

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
За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года									
Выручка по сегментам	**232 207**	**267 678**	**698 046**	**15 428**	**273 674**	**389 214**	**103 165**	**82 676**	**2 062 088**
Выручка от межсегментных продаж	226 794	208 783	47 201	14 547	139 213	2 065	-	-	638 603
Выручка от внешних продаж	5 413	58 895	650 845	881	134 461	387 149	103 165	82 676	1 423 485
Финансовый результат по сегментам	**27 057**	**10 046**	**123 818**	**2 786**	**64 919**	**10 786**	**8 899**	**(7 666)**	**240 645**
Амортизация	47 245	132 069	4 214	7 190	29 950	13 696	12 069	11 089	257 522
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 634	4 353	1 216	15	13 165	734	113	5 184	26 414
За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года									
Выручка по сегментам	**167 423**	**259 810**	**717 035**	**13 005**	**246 201**	**367 619**	**88 722**	**73 679**	**1 933 494**
Выручка от межсегментных продаж	161 809	211 634	40 232	11 984	155 181	2 091	-	-	582 931
Выручка от внешних продаж	5 614	48 176	676 803	1 021	91 020	365 528	88 722	73 679	1 350 563
Финансовый результат по сегментам	**10 632**	**26 365**	**4 490**	**1 492**	**9 099**	**13 248**	**3 331**	**(3 154)**	**65 503**
Амортизация	41 771	111 489	5 246	5 889	28 128	7 642	11 778	9 488	221 431
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 750	5 389	40	(184)	12 153	1 505	(48)	316	20 921

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	248 311	68 657	374 371	269 947
	Финансовый результат по прочим сегментам	(7 666)	(3 154)	3 042	2 531
	Финансовый результат по сегментам	**240 645**	**65 503**	**377 413**	**272 478**
	Разница в амортизации основных средств[1]	103 913	81 264	206 821	165 994
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(4 038)	(5 116)	(6 895)	(9 103)
18	Чистые финансовые (расходы) доходы	(134 027)	166 094	(3 583)	332 881
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	4	666	50	1 021
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	26 414	20 921	55 969	33 766
	Прочее	(150 222)	(30 455)	(93 038)	(16 200)
	Прибыль до налогообложения	**82 689**	**298 877**	**536 737**	**780 837**

[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 июня 2017 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 340 809	1 276 884	3 100 549	2 959 658
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	82 676	73 679	171 349	142 209
Выручка от внешних продаж по сегментам	**1 423 485**	**1 350 563**	**3 271 898**	**3 101 867**
Разницы по внешним продажам[1]	(28 852)	(23 555)	(61 964)	(37 495)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	**1 394 633**	**1 327 008**	**3 209 934**	**3 064 372**

[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.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспортировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 30 июня 2017 года									
Активы по сегментам	2 502 120	6 456 602	1 378 906	383 864	2 460 994	1 467 385	887 922	1 026 069	16 563 862
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	26 508	148 345	21 073	1 288	459 517	20 566	1 503	178 722	857 522
Капитальные вложения[1]	52 464	173 888	11 766	6 611	171 080	96 770	15 536	11 472	539 587
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
Активы по сегментам	2 479 386	6 596 937	1 557 089	393 482	2 383 892	1 361 161	988 571	937 460	16 697 978
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	28 007	131 006	29 701	155	427 432	22 353	1 258	90 237	730 149
Капитальные вложения[2]	231 530	406 828	41 785	35 542	316 823	193 243	63 485	54 926	1 344 162

[1] Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.
[2] Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

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

Прим.		30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Активы по отчетным сегментам	15 537 793	15 760 518
	Активы по прочим сегментам	1 026 069	937 460
	Итого активы по сегментам	**16 563 862**	**16 697 978**
	Чистая разница в стоимости основных средств[1]	(2 142 973)	(2 361 075)
	Капитализированные проценты по займам	662 038	623 101
	Расходы, связанные с ликвидацией скважин	62 987	63 639
6	Денежные средства и их эквиваленты	779 999	896 728
	Денежные средства с ограничением к использованию	2 294	3 471
21	Краткосрочные финансовые активы	13 571	11 481
	НДС к возмещению	119 793	195 033
	Прочие оборотные активы	778 929	331 467
	Гудвил	105 021	105 330
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	255 475	294 345
	Прочие внеоборотные активы	290 976	341 274
	Межсегментные активы	(557 943)	(597 369)
	Прочее	385 790	313 535
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	**17 319 819**	**16 918 938**

[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, 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.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Поставка газа	573 532	608 767
Переработка	272 925	337 711
Транспортировка	230 174	363 691
Добыча газа	108 858	168 632
Добыча нефти и газового конденсата	81 379	108 619
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	73 828	85 199
Хранение газа	5 421	8 401
Все прочие сегменты	196 193	131 731
Итого обязательства по сегментам	**1 542 310**	**1 812 751**

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

Прим.		30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
	Обязательства по отчетным сегментам	1 346 117	1 681 020
	Обязательства по прочим сегментам	196 193	131 731
	Итого обязательства по сегментам	**1 542 310**	**1 812 751**
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	11 834	62 479
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	545 998	447 080
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 526 107	2 382 543
20	Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей	443 734	406 234
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	733 409	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	65 867	78 011
	Дивиденды	190 955	3 029
	Межсегментные обязательства	(557 943)	(597 369)
	Прочее	192 244	193 838
	Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	**5 694 515**	**5 477 099**

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	613 619	793 169
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	166 380	103 559
Итого денежные средства и эквиваленты	**779 999**	**896 728**

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	554 802	731 566
Займы выданные	162 126	142 068
Авансы выданные и предоплата	96 345	76 981
Прочая дебиторская задолженность	174 327	134 352
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**987 600**	**1 084 967**

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 896 930 млн руб. и 868 452 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 201 004 млн руб. и 188 307 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 3 900 млн руб. и 4 201 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Первоначальная стоимость	13 319 873	96 323	2 516 619	15 932 815
Накопленная амортизация	(4 890 713)	(38 221)	-	(4 928 934)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	**8 429 160**	**58 102**	**2 516 619**	**11 003 881**
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
Амортизация	(276 402)	(903)	-	(277 305)
Поступление	25 200	340	527 672	553 212
Курсовая разница	(79 544)	(53)	(22 792)	(102 389)
Передача	286 203	312	(286 515)	-
Выбытие	(13 532)	(1 105)	(21 516)	(36 153)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	126	126
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	**8 371 085**	**56 693**	**2 713 594**	**11 141 372**
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 года				
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	8 371 085	56 693	2 713 594	11 141 372
Амортизация	(291 845)	(1 711)	-	(293 556)
Поступление	85 859	-	820 817	906 676
Курсовая разница	(45 476)	(48)	(29 557)	(75 081)
Передача	806 714	1 621	(808 335)	-
Выбытие	(39 092)	(2 161)	(55 922)	(97 175)
Изменение резерва на снижение стоимости	(16 738)	-	(62 751)	(79 489)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**8 870 507**	**54 394**	**2 577 846**	**11 502 747**
По состоянию на 31 декабря 2016 года				
Первоначальная стоимость	14 329 467	95 229	2 577 846	17 002 542
Накопленная амортизация	(5 458 960)	(40 835)	-	(5 499 795)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**8 870 507**	**54 394**	**2 577 846**	**11 502 747**
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
Амортизация	(298 650)	(1 252)	-	(299 902)
Поступление	22 265	52	565 310	587 627
Курсовая разница	6 810	21	17 191	24 022
Передача	136 734	80	(136 814)	-
Выбытие	(9 044)	-	(4 775)	(13 819)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	(5 157)	(5 157)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	**8 728 622**	**53 295**	**3 013 601**	**11 795 518**
По состоянию на 30 июня 2017 года				
Первоначальная стоимость	14 486 232	95 382	3 013 601	17 595 215
Накопленная амортизация	(5 757 610)	(42 087)	-	(5 799 697)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	**8 728 622**	**53 295**	**3 013 601**	**11 795 518**

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 203 476 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 175 277 млн руб. и 167 546 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разницами.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 169 млн руб. и 200 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на 30 июня 2017 года	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2016 года	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
22	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	196 781	185 013	16 095	(3 452)
22, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации[1]	Ассоциированная организация	142 014	77 109	8 961	4 267
22	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	131 646	129 082	2 526	6 810
22	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	94 362	86 600	7 762	6 382
22	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	72 973	63 319	7 281	9 915
22	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	45 500	40 510	2 460	2 547
22	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	33 722	32 043	4 203	4 923
22, 23	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Ассоциированная организация	28 488	26 387	(558)	134
22	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	15 009	14 233	(1)	123
22	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	12 595	11 735	1 631	791
22	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	10 866	14 470	193	1 093
22	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	6 443	6 862	(100)	(156)
22	АО «Латвияс Газе»[2]	Ассоциированная организация	4 746	6 588	303	811
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 14 840 млн руб. и 10 755 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)		62 377	36 198	5 213	(422)
			857 522	**730 149**	**55 969**	**33 766**

[1] 28 июня 2017 года Группа приобрела 16 % обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), выкупив дополнительную эмиссию акций за 60 000 млн руб. В результате данной сделки эффективная доля Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 37 % до 48 %.

[2] 2 сентября 2016 года на внеочередном собрании акционеров АО «Латвияс Газе» было утверждено решение о реорганизации общества путем отделения деятельности по передаче (транспортировке) и хранению природного газа во вновь созданную организацию АО «Конексус Балтик Грид» (доля участия Группы 34 %). АО «Конексус Балтик Грид» зарегистрировано 2 января 2017 года. По состоянию на 30 июня 2017 года стоимость инвестиции в АО «Конексус Балтик Грид» составила 2 670 млн руб. и отражена в составе прочих инвестиций в ассоциированные организации.

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.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

	Доля в акцио-нерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2017 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	
			Активы	Обязатель-ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации[1]	48 %	Россия	5 089 898	4 623 016	103 892	27 406
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»[2]	50 %	Россия	976 939	583 376	153 702	32 190
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	466 230	198 280	111 410	5 445
«Норд Стрим АГ»[3]	51 %	Россия, Германия	431 391	288 306	33 796	14 277
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	398 693	235 664	67 892	16 568
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	239 849	146 647	17 437	2 629
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	79 373	11 930	14 747	8 860
«Винтерсхалл АГ»[4]	49 %	Ливия	71 344	49 105	4 609	(2)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	65 077	5 727	6 889	(1 200)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	59 728	33 611	10 889	3 262
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	49 077	37 759	4 531	(200)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	32 076	10 344	21 633	386
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	22 343	5 341	11 111	885

[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.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации[1]	37 %	Россия	4 757 703	4 384 725	99 877	11 482
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»[2]	50 %	Россия	1 006 345	636 320	150 691	22 981
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	431 711	169 946	104 500	14 255
«Норд Стрим АГ»[3]	51 %	Россия, Германия	416 875	292 719	42 571	17 453
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	387 516	241 054	63 568	11 637
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	227 154	143 680	20 683	5 319
«Винтерсхалл АГ»[4]	49 %	Ливия	72 134	50 551	-	251
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	71 778	7 693	14 409	9 846
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	62 485	7 513	10 566	549
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	56 543	32 136	12 932	1 582
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	49 008	38 088	5 844	(301)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	46 158	17 220	24 003	2 184
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	37 720	12 417	17 220	2 379

[1] Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.
[2] Страной учреждения являются Бермудские острова.
[3] Страной учреждения является Швейцария.
[4] Страной учреждения является Германия.

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

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «Латвияс Газе»	8 314	7 594

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	198 409	198 242
Авансы на капитальное строительство	477 196	512 505
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**675 605**	**710 747**

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 16 076 млн руб. и 16 481 млн руб. на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие оборотные активы включают предоплату по налогам, в основном предоплату по НДС в сумме 172 036 млн руб. и 97 869 млн руб. и налогу на прибыль в сумме 57 429 млн руб. и 12 916 млн руб. соответственно. В состав прочих оборотных активов включены краткосрочные депозиты в сумме 503 453 млн руб. и 144 035 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 37 530 млн руб. и 35 702 млн руб. соответственно, долгосрочные депозиты в сумме 983 млн руб. и 42 230 млн руб. соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 21 943 млн руб. и 20 499 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно (см. Примечание 20).

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года[1]	Доллар США	2019	135 265	138 863
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	134 139	126 414
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал[2]	Доллар США	2020	90 236	92 627
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года[3]	Доллар США	2022	89 716	92 102
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года[3]	Доллар США	2023	89 115	91 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года[1]	Евро	2018	83 022	81 035
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года[1]	Доллар США	2022	78 395	80 480
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года[1]	Доллар США	2037	75 875	77 893
«Мидзухо Банк Лтд.»[2]	Доллар США	2019	72 652	93 228
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года[1]	Доллар США	2034	71 972	73 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года[1]	Евро	2018	69 706	64 434
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года[1]	Евро	2023	68 152	63 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года[1]	Евро	2020	68 145	65 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года[1]	Доллар США	2018	66 171	67 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года[1]	Фунт стерлингов	2024	66 076	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года[1]	Евро	2018	62 849	58 361
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года[1]	Доллар США	2022	60 402	62 008
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года[1]	Доллар США	2028	54 237	55 680
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед»[2]	Евро	2020	53 317	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года[1]	Евро	2021	51 249	49 317
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года[3]	Евро	2018	50 888	48 817
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года[1]	Доллар США	2020	48 001	49 278
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	47 089	-
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	44 905	46 099
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года[1]	Доллар США	2027	44 361	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2022	42 626	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2022	42 283	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года[1]	Фунт стерлингов	2020	40 823	38 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года[1]	Доллар США	2021	36 385	37 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года[1]	Евро	2017	34 962	32 191

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года[1]	Евро	2025	34 161	32 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года[1]	Швейцарский франк	2021	31 666	29 492
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года[1]	Швейцарский франк	2019	31 452	29 863
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года[1]	Швейцарский франк	2018	31 252	29 513
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	29 800	29 800
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	23 642	24 271
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	23 391	19 172
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	21 271	21 836
«ВТБ Банк (Австрия) АГ»	Евро	2027	20 263	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	19 498	20 017
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	18 317	18 804
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 897	18 368
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	17 726	24 265
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	16 259	15 373
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года[4]	Российский рубль	2024	15 494	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года[4]	Российский рубль	2024	15 494	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года[3]	Российский рубль	2046	15 419	15 344
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года[3]	Российский рубль	2022	15 266	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	15 219	14 388
«БНП Париба С.А.»[2]	Евро	2022	15 167	15 644
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года[5]	Российский рубль	2043	15 078	15 111
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года[5]	Российский рубль	2043	15 078	15 111
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	15 000	9 809
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	14 650	14 654
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.»	Евро	2035	14 534	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.»	Евро	2035	14 534	-
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.»	Евро	2035	14 534	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ»	Евро	2035	14 534	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.»	Евро	2035	14 534	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	12 476	14 745
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	12 207	11 541
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	11 821	12 135
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	11 464	7 713
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед»[2]	Доллар США	2018	11 080	18 962
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	11 000	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года[3]	Российский рубль	2021	10 366	10 368
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года[3]	Российский рубль	2046	10 314	10 317
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года[3]	Российский рубль	2046	10 296	10 378
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года[3]	Российский рубль	2019	10 180	10 182
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года[3]	Российский рубль	2022	10 072	10 075

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года[3]	Российский рубль	2046	10 059	10 062
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Ситибанк Интернэшнл плс»[2]	Доллар США	2021	8 697	10 042
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года[1]	Евро	2017	-	92 019
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года[1]	Евро	2017	-	33 185
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	19 802
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	15 068
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	15 067
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	12 511
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	12 511
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года[4]	Российский рубль	2017	-	10 279
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	10 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	-	10 000
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	321 098	291 249
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			**3 005 274**	**2 768 991**
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(479 167)	(386 448)
			2 526 107	**2 382 543**

[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 ООО «Газпром капитал».
[5] Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
от одного года до двух лет	692 072	708 355
от двух до пяти лет	990 038	956 731
свыше пяти лет	843 997	717 457
	2 526 107	**2 382 543**

Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 226 862 млн руб. и 2 086 181 млн руб., а справедливая – 2 429 938 млн руб. и 2 209 883 млн руб. на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 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 778 412 млн руб. и 682 810 млн руб., а справедливая –796 428 млн руб. и 702 251 млн руб. на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

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.

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

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.

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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.

	30 июня 2017 года	Признание и сторниро-вание временных разниц	31 декабря 2016 года	30 июня 2016 года	Признание и сторниро-вание временных разниц	31 декабря 2015 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(798 126)	(47 753)	(750 373)	(724 535)	(38 465)	(686 070)
Товарно-материальные запасы	(7 930)	3 689	(11 619)	(12 213)	2 530	(14 743)
	(806 056)	**(44 064)**	**(761 992)**	**(736 748)**	**(35 935)**	**(700 813)**
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	2 281	345	1 936	1 028	651	377
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	7 044	1 385	5 659	11 230	(7 126)	18 356
Ретроактивные корректировки цены на газ	21 215	(1 542)	22 757	19 711	(889)	20 600
Прочие вычитаемые временные разницы	42 107	(1 030)	43 137	36 100	(6 976)	43 076
	72 647	**(842)**	**73 489**	**68 069**	**(14 340)**	**82 409**
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	**(733 409)**	**(44 906)**	**(688 503)**	**(668 679)**	**(50 275)**	**(618 404)**

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 15 373 млн руб. и 23 632 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются 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» за 132 000 млн руб.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств до 1 ноября 2018 года американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:				
Российская Федерация	154 270	128 545	466 525	420 395
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	53 509	54 205	167 194	182 139
Европа и другие страны	587 005	583 982	1 323 605	1 399 940
	794 784	766 732	1 957 324	2 002 474
Таможенные пошлины	(121 116)	(115 679)	(262 951)	(266 707)
Акциз	(10 355)	(7 727)	(22 791)	(20 480)
Ретроактивные корректировки цены на газ[1]	(7 055)	39 091	(7 304)	39 984
Выручка от продажи газа	656 258	682 417	1 664 278	1 755 271
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	271 151	234 842	510 899	449 923
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	21 277	21 559	42 460	42 162
Европа и другие страны	94 721	109 127	227 453	211 383
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	387 149	365 528	780 812	703 468
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	18 344	18 079	41 457	35 980
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 099	9 031	14 255	14 131
Европа и другие страны	109 018	63 910	217 586	116 438
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	134 461	91 020	273 298	166 549
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	103 165	88 722	263 155	236 292
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	58 895	48 176	117 482	95 772
Прочая выручка	54 705	51 145	110 909	107 020
Итого выручка от продаж	**1 394 633**	**1 327 008**	**3 209 934**	**3 064 372**

[1] Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2016 годах, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, отражены как уменьшение выручки на 7 055 млн руб. и 7 304 млн руб. соответственно. Данные эффекты обусловлены изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, отражены как увеличение выручки на 39 091 млн руб. и 39 984 млн руб. соответственно в связи с 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.

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Налоги, кроме налога на прибыль	271 152	211 835	566 177	429 493
Покупные газ и нефть	248 695	281 318	565 600	627 258
Расходы на оплату труда	171 393	163 791	341 074	333 876
Амортизация	153 609	140 167	303 303	282 115
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	140 818	137 880	287 831	303 790
Материалы	64 918	69 846	124 513	129 477
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	55 835	44 674	112 839	76 089
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	35 776	42 317	59 183	61 828
Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов	18 834	15 275	54 204	63 424
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	22 954	21 375	53 084	44 954
Расходы по аренде	10 218	9 142	20 880	18 023
Транспортные расходы	7 930	8 620	15 736	15 808
Социальные расходы	8 620	7 972	15 220	14 418
Расходы на страхование	7 167	7 443	14 532	14 699
Услуги по переработке	3 895	3 496	7 451	7 821
Расходы на исследования и разработки	109	5 801	6 207	13 076
Курсовые разницы по операционным статьям	(9 647)	20 664	(8 760)	63 319
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	2 670	17 978	(7 351)	10 203
Прочие	68 287	87 433	177 882	150 307
	1 283 233	**1 297 027**	**2 709 605**	**2 659 978**
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(85 022)	(70 194)	(4 299)	20 754
Итого операционные расходы	**1 198 211**	**1 226 833**	**2 705 306**	**2 680 732**

Расходы на оплату труда включают 11 039 млн руб. и 22 076 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответственно и 11 269 млн руб. и 22 480 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Прибыль по курсовым разницам	30 595	268 073	191 381	645 632
Процентный доход	22 317	28 856	44 663	54 636
Итого финансовые доходы	**52 912**	**296 929**	**236 044**	**700 268**
Убыток по курсовым разницам	171 103	116 086	208 684	331 278
Процентный расход	15 836	14 749	30 943	36 109
Итого финансовые расходы	**186 939**	**130 835**	**239 627**	**367 387**

Общая сумма процентов уплаченных составила 31 812 млн руб. и 79 666 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответственно и 41 065 млн руб. и 98 327 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 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.

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 22,1 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и 23,0 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2017 года	**31 декабря 2016 года**
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	261 617	236 852
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	169 288	161 764
Прочие	12 829	7 618
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	**443 734**	**406 234**

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 активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 21 943 млн руб. и 20 499 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 430 162 млн руб. и 393 344 млн руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «ГАЗФОНД».

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

	30 июня 2017 года		**31 декабря 2016 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	(408 219)	(261 617)	(372 845)	(236 852)
Справедливая стоимость активов плана	430 162	-	393 344	-
Всего чистые активы (обязательства)	**21 943**	**(261 617)**	**20 499**	**(236 852)**

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Стоимость услуг текущего периода	6 441	5 722	12 882	11 444
Расходы по процентам	4 598	5 547	9 194	11 036
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	**11 039**	**11 269**	**22 076**	**22 480**

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2016 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,5 % до 8,0 % был признан актуарный убыток в сумме 31 677 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	**2016 года**	**2017 года**	**2016 года**
Актуарные убытки	(6 991)	(50 343)	(31 677)	(74 579)
Доход (расход) на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	29 693	2 289	17 648	(4 378)
Курсовые разницы	(368)	210	(207)	332
Итого	**22 334**	**(47 844)**	**(14 236)**	**(78 625)**

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

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

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2017 года			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	**Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)**	**Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)**	**Итого**
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Облигации	13 024	-	-	13 024
Долевые ценные бумаги	447	-	-	447
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	100	-	100
Итого краткосрочные финансовые активы	**13 471**	**100**	**-**	**13 571**
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	205 807	40 584	8 767	255 158
Векселя	-	317	-	317
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**205 807**	**40 901**	**8 767**	**255 475**
Производные финансовые инструменты	9 976	43 283	520	53 779
Итого активы	**229 254**	**84 284**	**9 287**	**322 825**
Производные финансовые инструменты	6 138	91 828	2 150	100 116
Итого обязательства	**6 138**	**91 828**	**2 150**	**100 116**

	31 декабря 2016 года			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	**Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)**	**Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)**	**Итого**
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Облигации	10 976	-	-	10 976
Долевые ценные бумаги	387	-	-	387
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	118	-	118
Итого краткосрочные финансовые активы	**11 363**	**118**	**-**	**11 481**
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	246 866	40 584	6 584	294 034
Векселя	-	311	-	311
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**246 866**	**40 895**	**6 584**	**294 345**
Производные финансовые инструменты	16 931	81 110	3 545	101 586
Итого активы	**275 160**	**122 123**	**10 129**	**407 412**
Производные финансовые инструменты	11 922	135 648	2 819	150 389
Итого обязательства	**11 922**	**135 648**	**2 819**	**150 389**

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 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.

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 255 475 млн руб. и 294 345 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 451 млн руб. и 1 275 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 199 654 млн руб. и 238 817 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 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 напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2017 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций 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, контролируемыми государством.

По состоянию на 30 июня 2017 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

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

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, представлены ниже.

	По состоянию на 30 июня 2017 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	
	Активы	**Обязательства**	**Доходы**	**Расходы**	**Доходы**	**Расходы**
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	56 541	3 028	-	12 076	-	74 997
Страховые взносы	578	10 393	-	26 335	-	58 216
НДС к возмещению / уплате	323 145	82 963	-	-	-	-
Таможенные платежи	24 661	-	-	-	-	-
Прочие налоги	1 914	117 606	-	253 615	-	533 974
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством						
Продажа газа	-	-	18 910	-	57 770	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	44 696	-	122 032	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	12 230	-	24 291	-
Продажа прочих услуг	-	-	788	-	1 736	-
Дебиторская задолженность	59 657	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	31 057	-	65 876
Кредиторская задолженность	-	14 594	-	-	-	-
Кредиты и займы	-	360 977	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 509	-	9 698
Краткосрочные финансовые активы	10 397	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 189	-	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	
	Активы	**Обязательства**	**Доходы**	**Расходы**	**Доходы**	**Расходы**
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	11 608	56 695	-	33 964	-	99 253
Страховые взносы	720	7 795	-	27 289	-	57 457
НДС к возмещению / уплате	322 643	72 557	-	-	-	-
Таможенные платежи	16 183	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 457	116 769	-	209 636	-	425 941
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством						
Продажа газа	-	-	12 861	-	40 805	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	37 097	-	108 404	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 712	-	22 433	-
Продажа прочих услуг	-	-	721	-	1 449	-
Дебиторская задолженность	49 091	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	25 565		57 427
Кредиторская задолженность	-	13 800	-	-	-	-
Кредиты и займы	-	345 604	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	2 466	-	8 613
Краткосрочные финансовые активы	10 136	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 087	-	-	-	-	-

22 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале.

Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года раскрыта в Примечании 9.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

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

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

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

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

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

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

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	10 990	9 075	22 156	18 253
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 748	1 075	9 190	8 554
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»[1]	4 323	1 722	9 004	3 632
АО «Молдовагаз»	2 214	3 821	8 384	14 502
АО «Латвияс Газе»	3 162	1 830	7 135	4 133
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»[1]	3 087	1 552	6 431	3 274
ТОО «КазРосГаз»	433	1 137	6 364	6 149
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	1 992	3 687	4 809	9 370
АО «Прометей Газ»	1 727	-	3 475	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	596	1 143	1 187	2 390
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	1 731	677	2 634
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»[1]	6 187	2 747	12 886	5 794
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»[1]	4 419	2 476	9 204	5 222
ТОО «КазРосГаз»	589	593	1 244	1 395
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 332	12 314	20 690	21 500
ЗАО «СОВЭКС»	1 201	789	2 404	1 379
ООО «Полиом»	686	252	1 538	770
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	515	332	1 376	1 260
ООО «НПП «Нефтехимия»	573	411	1 146	1 149
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	1 185	1 120	2 616	2 821
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 997	1 837	4 222	4 098

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»[1]	13 200	5 666	27 537	12 883
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	12 816	13 567	21 144	25 679
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»[1]	9 437	5 120	19 709	11 631
ТОО «КазРосГаз»	8 776	8 560	14 553	16 516
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 328	2 520	4 339	4 868
ЗАО «Нортгаз»	1 205	2 163	1 205	4 383
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	156	377	214	2 676
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	17 267	19 653	33 978	41 416
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	6 405	7 990	13 648	16 024
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 821	3 845	5 464	8 130
АО «Молдовагаз»	781	797	1 804	1 818
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	23 411	25 309	49 406	44 136
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 163	6 178	6 587	8 431
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	7 924	5 121	14 747	14 409
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 302	2 957	6 362	6 331

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

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями на территории Российской Федерации осуществляются 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.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2017 года		По состоянию на 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	86 778	-	14 306	-
АО «Мессояханефтегаз»	41 998	-	40 530	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 469	-	8 286	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 791	-	5 811	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 040	-	3 175	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 033	-	2 733	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 895	-	1 167	-
«Винтерсхалл АГ»	1 626	-	2 125	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 541	-	1 052	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 380	-	-	-
АО «Ачимгаз»	1 308	-	30	-
ТОО «КазРосГаз»	1 019	-	3 287	-
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	964	-	1 518	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	214 176	-	518 084	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	470 500	-	100 015	-
ОАО «Белгазпромбанк»	8 778	-	968	-
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	1	-	42 230	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	20 090	-	18 962	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 494	-	12 757	-
ООО «Ямал развитие»	13 042	-	15 722	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	-	4 957	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	14 043	-	4 094
«Норд Стрим АГ»	-	6 055	-	5 723
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	5 277	-	3 436
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 075	-	4 490
АО «Ачимгаз»	-	4 961	-	3 025
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 838	-	3 682
ТОО «КазРосГаз»	-	3 310	-	4 186
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	2 831	-	2 948
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 127	-	124
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	971	-	2 100
АО «Мессояханефтегаз»	-	204	-	3 694
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	8 328	-	31 797
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	159 587	-	88 850

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 1 380 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 805 млн руб. и 7 802 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 215 млн руб. и 6 380 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 339 386 млн руб. и 342 765 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

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 23.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2017 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» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

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, установленной Контрактом № КП, 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.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. Окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 2017 года.

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

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

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

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

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

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 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 11 ноября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется не ранее даты вынесения решения по арбитражному разбирательству с НАК «Нафтогаз Украины» в рамках Контракта № КП. 19 июня 2017 года Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, принял решение, что окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 2017 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 30 июня 2017 года – 97 746 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. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики должно подать в суд ответное заявление до 18 сентября 2017 года.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ПАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. Формальный ответ на Заявление о возражениях Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» в конце 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. 27 декабря 2016 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальное предложение по урегулированию расследования (проконкурентные обязательства). 13 марта 2017 года Европейская комиссия инициировала процедуру тестирования рынком (market test) представленных обязательств, по окончании которой она будет вправе вынести решение об их принятии и закрытии расследования без признания Группы Газпром виновной в нарушении антимонопольного права ЕС. 29 мая 2017 года между представителями Европейской комиссии и ПАО «Газпром» состоялась встреча, на которой европейская сторона довела до ПАО «Газпром» информацию об общих итогах состоявшегося тестирования рынком, и стороны договорились провести серию технических встреч для урегулирования оставшихся, по мнению Европейской комиссии, вопросов с учетом результатов тестирования рынком. В настоящее время стороны продолжают технические консультации. 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 уведомлении об арбитраже «Сайпем С.п.А.» требует взыскать с «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в качестве вознаграждения за выполненные работы компенсации понесенных расходов и компенсации за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 30 июня 2017 года – 51 299 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на уведомление об арбитраже «Сайпем С.п.А.», в котором отвергла все предъявленные «Сайпем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. 30 сентября 2016 года «Сайпем С.п.А.» представила полный текст искового заявления со всеми приложениями. Сумма искового требования «Сайпем С.п.А.» уменьшилась и составила 679 млн евро (по курсу на 30 июня 2017 года – 45 832 млн руб.). 10 марта 2017 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» представила возражения на иск с приложением свидетельских показаний и заключений экспертов, в соответствии с которыми ответчик обосновывает свою позицию, а также заявила встречный иск на сумму около 730 млн евро (по курсу на 30 июня 2017 года – 49 274 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания пройдут в мае 2018 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2017 года – 194 685 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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд 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 исковые требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2017 года – 428 308 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2017 года – 38 937 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

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

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» нарушает антимонопольное право ЕС путем:

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;

2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;

3) «контрактного связывания».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № AT.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

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

Санкции

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

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

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и 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-Киринское 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.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Финансовые поручительства

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Поручительства, выданные за:		
«Остхем Холдинг Лимитед»	3 430	3 427
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	3 224	4 968
Прочие	32 765	36 362
Итого финансовые поручительства	**39 419**	**44 757**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, и в 2016 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 55 млн долл. США и 87 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 75 млн евро и 66 млн евро по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 3 224 млн руб. (55 млн долл. США) и 4 968 млн руб. (82 млн долл. США) соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) относительно долгов «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года сумма поручительства составила 3 430 млн руб. и 3 427 млн руб. соответственно. По выданному поручительству в полной сумме начислен резерв.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2017 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 580 928 млн руб.

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В июле 2017 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн швейцарских франков с процентной ставкой в размере 2,25 % и сроком погашения в 2022 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В июле 2017 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» в размере 324 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

В августе 2017 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 8,25 % и сроком погашения в 2024 году.

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

Санкции

2 августа 2017 года США приняли закон, который предусматривает новые санкции в отношении Российской Федерации, в том числе потенциально затрагивающие интересы Группы. Влияние санкций на деятельность Группы в Европе и ее международные проекты во многом зависит от содержания актов Президента США и Министерства финансов США, которые будут приняты во исполнение данного закона. Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее деятельность.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

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

Телефон: +7 (812) 609-41-29
Факс: +7 (812) 609-43-34
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)