

ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 июня 2019 года

Москва | 2019



Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения	9
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3	Основа представления информации	10
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении.....	10
5	Сегментная информация.....	14
6	Денежные средства и их эквиваленты	19
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	19
8	Товарно-материальные запасы	19
9	Основные средства	20
10	Активы в форме права пользования.....	21
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	22
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	24
13	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	24
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	25
15	Налог на прибыль	29
16	Капитал	30
17	Выручка от продаж.....	31
18	Операционные расходы	32
19	Финансовые доходы и расходы	32
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	33
21	Оценочные обязательства.....	33
22	Справедливая стоимость финансовых инструментов	34
23	Связанные стороны	37
24	Контрактные и условные обязательства.....	44
25	События после отчетной даты	52

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» и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации 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 аудиторского мнения.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, 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)

Руководитель задания 

К.С. Ширикова, АССА
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
28 августа 2019 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром»
(ПАО «Газпром»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года, свидетельство № 022.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 года за основным государственным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, свидетельство № 484.583. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество». Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 153 970	849 419
	Краткосрочные финансовые активы	51 717	26 859
7	Дебиторская задолженность и предоплата	956 328	1 222 735
8	Товарно-материальные запасы	872 715	909 677
	НДС к возмещению	134 277	150 425
13	Прочие оборотные активы	<u>792 793</u>	<u>1 053 115</u>
		3 961 800	4 212 230
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	14 008 873	13 809 434
10	Активы в форме права пользования	218 312	-
	Гудвил	107 596	108 097
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 160 169	1 097 446
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	877 713	636 305
22	Долгосрочные финансовые активы	464 423	416 666
13	Прочие внеоборотные активы	<u>483 762</u>	<u>530 262</u>
		17 320 848	16 598 210
	Итого активы	21 282 648	20 810 440
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 673 705	1 522 101
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	10 628	34 708
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	287 925	347 825
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>475 197</u>	<u>569 061</u>
		2 447 455	2 473 695
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 235 416	3 294 761
21	Оценочные обязательства	451 887	406 322
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	786 552	748 751
	Долгосрочные обязательства по аренде	208 945	-
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>69 633</u>	<u>110 758</u>
		4 752 433	4 560 592
	Итого обязательства	7 199 888	7 034 287
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>13 496 359</u>	<u>13 210 734</u>
		13 585 634	13 300 009
	Неконтролирующая доля участия	<u>497 126</u>	<u>476 144</u>
	Итого капитал	14 082 760	13 776 153
	Итого обязательства и капитал	21 282 648	20 810 440


А. Б. Миллер
Председатель Правления


Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

28 августа 2019 года

28 августа 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-53 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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
17	Выручка от продаж	1 784 930	1 833 224	4 076 751	3 971 555
	Чистый расход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(26 020)	(9 295)	(32 615)	(2 294)
18	Операционные расходы	(1 414 471)	(1 384 303)	(3 196 687)	(3 035 649)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(22 323)	(27 934)	(66 571)	(54 339)
	Прибыль от продаж	322 116	411 692	780 878	879 273
19	Финансовые доходы	95 415	168 559	353 638	259 939
19	Финансовые расходы	(55 502)	(287 409)	(124 493)	(394 832)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	51 323	47 903	115 255	91 583
11	Прибыль до налогообложения	413 352	340 745	1 125 278	835 963
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(77 230)	(56 379)	(197 494)	(103 221)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(16 991)	(12 984)	(49 140)	(69 191)
	Налог на прибыль	(94 221)	(69 363)	(246 634)	(172 412)
	Прибыль за период	319 131	271 382	878 644	663 551
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	70 666	42 929	47 499	71 006
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(53 739)	26 706	(77 852)	15 343
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	16 927	69 635	(30 353)	86 349
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(2 433)	170	(4 329)	1 658
	Курсовые разницы	(24 663)	78 474	(140 628)	90 937
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	4 668	19 867	10 024	26 951
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(22 428)	98 511	(134 933)	119 546
	Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(5 501)	168 146	(165 286)	205 895
	Совокупный доход за период	313 630	439 528	713 358	869 446
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	300 589	259 181	836 497	630 804
	Неконтролирующей доле участия	18 542	12 201	42 147	32 747
		319 131	271 382	878 644	663 551
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	296 378	424 510	679 588	831 384
	Неконтролирующей доле участия	17 252	15 018	33 770	38 062
		313 630	439 528	713 358	869 446
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	13,60	11,72	37,85	28,54

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

28 августа 2019 года

28 августа 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-53 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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	1 125 278	835 963
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	347 875	318 547
19	Чистые финансовые (доходы) расходы	(229 145)	134 893
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(115 255)	(91 583)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	85 695	82 780
18	Убыток от производных финансовых инструментов	10 051	16 155
	Прочее	33 489	6 295
	Итого влияние корректировок	132 710	467 087
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 257 988	1 303 050
	Увеличение долгосрочных активов	(14 896)	(1 665)
	Увеличение долгосрочных обязательств	7 882	1 762
	Изменения в оборотном капитале	280 454	(214 657)
	Уплаченный налог на прибыль	(274 775)	(140 996)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 256 653	947 494
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(788 381)	(791 128)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(62 456)	(65 350)
	Чистое изменение займов выданных	(119 061)	12 692
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(70)	-
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(56 640)	(19 963)
	Полученные проценты	46 880	50 119
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	2 448	7 172
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	75 974	36 526
	Поступления от продажи дочерних организаций	417	580
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(100)	(5 697)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	1 331	42 788
	Прочее	(58 946)	(53 707)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(958 604)	(785 968)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	594 185	493 945
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(442 649)	(593 486)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	33 110	29 894
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(56 780)	(43 968)
	Погашение обязательств по аренде	(25 490)	-
	Уплаченные дивиденды	(5 513)	(6 647)
19	Уплаченные проценты	(26 913)	(17 430)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(138)
	Прочее	1 500	2 943
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	71 326	(134 887)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(64 824)	38 328
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	304 551	64 967
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	849 419	869 007
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 153 970	933 974


А. Б. Миллер
Председатель Правления


Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

28 августа 2019 года

28 августа 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-53 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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						Итого капитал
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года							
	Сальдо на 31 декабря 2017 года	22,1	325 194	(235 919)	11 539 811	11 629 086	386 395	12 015 481
	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(13 086)	(13 086)	(140)	(13 226)
	Сальдо на 1 января 2018 года (изменено)	22,1	325 194	(235 919)	11 526 725	11 616 000	386 255	12 002 255
	Прибыль за период	-	-	-	630 804	630 804	32 747	663 551
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	71 777	71 777	(771)	71 006
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	15 345	15 345	(2)	15 343
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	1 658	1 658	-	1 658
	Курсовые разницы	-	-	-	85 482	85 482	5 455	90 937
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	26 318	26 318	633	26 951
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	-	-	-	831 384	831 384	38 062	869 446
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	2 557	2 557	(2 929)	(372)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(36)	(36)	-	(36)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 687)	(177 687)	(11 067)	(188 754)
	Сальдо на 30 июня 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	12 182 943	12 272 218	410 321	12 682 539
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года							
	Сальдо на 31 декабря 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	13 210 734	13 300 009	476 144	13 776 153
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(29 316)	(29 316)	(870)	(30 186)
	Сальдо на 1 января 2019 года (изменено)	22,1	325 194	(235 919)	13 181 418	13 270 693	475 274	13 745 967
	Прибыль за период	-	-	-	836 497	836 497	42 147	878 644
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	47 499	47 499	-	47 499
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(77 822)	(77 822)	(30)	(77 852)
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(4 329)	(4 329)	-	(4 329)
	Курсовые разницы	-	-	-	(132 270)	(132 270)	(8 358)	(140 628)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	10 013	10 013	11	10 024
	Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	-	-	-	679 588	679 588	33 770	713 358
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	2 440	2 440	(321)	2 119
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(367 087)	(367 087)	(11 597)	(378 684)
	Сальдо на 30 июня 2019 года	22,1	325 194	(235 919)	13 496 359	13 585 634	497 126	14 082 760

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

28 августа 2019 года

28 августа 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-53 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. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды 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 деятельности включают в себя производство прочей продукции, выполнение прочих работ и оказание прочих услуг.

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 2019 года – 63,0756 (на 30 июня 2018 года – 62,7565);
- на 31 декабря 2018 года – 69,4706 (на 31 декабря 2017 года – 57,6002).

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

- на 30 июня 2019 года – 71,8179 (на 30 июня 2018 года – 72,9921);
- на 31 декабря 2018 года – 79,4605 (на 31 декабря 2017 года – 68,8668).

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 текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их 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 2018 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные допущения и оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда», вступившего в силу с 1 января 2019 года.

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

Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

С 1 января 2019 года Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации по договорам аренды в финансовой отчетности.

Группа применила ретроспективный подход, который подразумевает отражение суммарного эффекта первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на дату первого применения, то есть на 1 января 2019 года, без пересчета сравнительных данных.

Группа воспользовалась следующими упрощениями практического характера:

- стандарт применен в отношении договоров, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды» и не применен в отношении договоров, которые ранее не были идентифицированы как содержащие признаки аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды»;
- договоры аренды, срок которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения стандарта, признаны в качестве краткосрочных договоров аренды, и соответствующие расходы по таким договорам признаны по статье «Расходы по аренде» в составе операционных расходов консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе;
- первоначальные прямые затраты исключены из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального признания;
- одна ставка дисконтирования применена в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками.

Группа признала обязательства по аренде на дату первоначального применения по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная Группой в отношении обязательств по аренде на дату первоначального применения, составила 6,4 %.

По некоторым договорам Группа признала активы в форме права пользования на дату первоначального применения по стоимости, как если бы МСФО (IFRS) 16 «Аренда» применялся с даты начала договора.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Разница между балансовой стоимостью активов и обязательств и их балансовой стоимостью на дату первоначального применения стандарта признана в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале Группы по состоянию на 1 января 2019 года.

В таблице ниже представлено влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.

Прим.		31 декабря	Эффект от	1 января
		2018 года	применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	2019 года
	Активы			
9, 10 10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 222 735	17 046	1 239 781
	Основные средства	13 809 434	(41 082)	13 768 352
	Активы в форме права пользования	-	221 367	221 367
	Прочие внеоборотные активы	<u>530 262</u>	<u>(15)</u>	<u>530 247</u>
	Итого активы	20 810 440	197 316	21 007 756
	Обязательства и капитал			
15	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 522 101	32 339	1 554 440
	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	748 751	(6 988)	741 763
	Долгосрочные обязательства по аренде	-	225 986	225 986
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>110 758</u>	<u>(23 835)</u>	<u>86 923</u>
	Итого обязательства	7 034 287	227 502	7 261 789
	Капитал			
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>13 210 734</u>	<u>(29 316)</u>	<u>13 181 418</u>
		13 300 009	(29 316)	13 270 693
	Неконтролирующая доля участия	<u>476 144</u>	<u>(870)</u>	<u>475 274</u>
	Итого капитал	13 776 153	(30 186)	13 745 967
	Итого обязательства и капитал	20 810 440	197 316	21 007 756

Учетная политика, применяемая с 1 января 2019 года

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

- фиксированных платежей, включая по существу фиксированные платежи;
- переменных платежей, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;

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

- цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
- штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующие компоненты:

- величину первоначальной стоимости обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты;
- оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования активов в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и основные средства. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Применение разъяснений и изменений к стандартам

Следующее разъяснение и изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2019 года:

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога 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 (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

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

- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения позволяют оценивать по амортизированной стоимости некоторые финансовые активы с отрицательным возмещением, которые предусматривают возможность досрочного погашения.
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, каким образом должно учитываться приобретение контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в данном бизнесе.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют последствия по налогу на прибыль платежей по инструментам, классифицированным как капитал.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в феврале 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок учета в случае изменения программы, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе.

Группа рассмотрела данное разъяснение и изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Разъяснение и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

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

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в стандартах МСФО.

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

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментных продаж 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 отчетным сегментам на основе внутренней финансовой информации. 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 отчетным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по отчетным сегментам.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>537 552</u>	<u>555 312</u>	<u>2 281 529</u>	<u>27 415</u>	<u>804 293</u>	<u>1 047 505</u>	<u>277 895</u>	<u>161 315</u>	<u>5 692 816</u>
Выручка от межсегментных продаж	525 190	445 158	154 297	25 275	421 346	4 134	-	-	1 575 400
Выручка от внешних продаж	12 362	110 154	2 127 232	2 140	382 947	1 043 371	277 895	161 315	4 117 416
Финансовый результат по сегментам	<u>42 848</u>	<u>37 283</u>	<u>502 495</u>	<u>3 172</u>	<u>192 126</u>	<u>34 790</u>	<u>41 974</u>	<u>(8 092)</u>	<u>846 596</u>
Амортизация	87 766	241 367	9 193	14 075	72 869	28 667	29 522	24 602	508 061
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 248	14 061	1 941	-	78 783	2 340	38	14 844	115 255
<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>475 817</u>	<u>555 197</u>	<u>2 262 023</u>	<u>30 642</u>	<u>671 353</u>	<u>995 386</u>	<u>274 173</u>	<u>173 775</u>	<u>5 438 366</u>
Выручка от межсегментных продаж	462 315	441 443	150 636	28 617	325 697	3 813	-	-	1 412 521
Выручка от внешних продаж	13 502	113 754	2 111 387	2 025	345 656	991 573	274 173	173 775	4 025 845
Финансовый результат по сегментам	<u>29 063</u>	<u>13 749</u>	<u>382 959</u>	<u>7 111</u>	<u>154 804</u>	<u>119 839</u>	<u>40 599</u>	<u>24 107</u>	<u>772 231</u>
Амортизация	93 574	247 708	8 488	13 069	56 523	27 952	26 131	24 387	497 832
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 636	12 325	(188)	-	68 321	2 303	82	5 104	91 583

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>255 750</u>	<u>284 716</u>	<u>886 455</u>	<u>14 793</u>	<u>405 041</u>	<u>538 310</u>	<u>104 482</u>	<u>78 437</u>	<u>2 567 984</u>
Выручка от межсегментных продаж	249 409	230 063	57 025	13 812	212 483	1 848	-	-	764 640
Выручка от внешних продаж	6 341	54 653	829 430	981	192 558	536 462	104 482	78 437	1 803 344
Финансовый результат по сегментам	<u>20 029</u>	<u>30 954</u>	<u>159 380</u>	<u>2 245</u>	<u>95 421</u>	<u>25 369</u>	<u>8 999</u>	<u>(8 022)</u>	<u>334 375</u>
Амортизация	43 857	120 456	5 152	6 510	36 330	16 682	12 142	12 576	253 705
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 260	6 243	1 215	-	35 300	1 250	14	6 041	51 323
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>242 542</u>	<u>281 542</u>	<u>949 964</u>	<u>16 175</u>	<u>356 997</u>	<u>523 880</u>	<u>98 687</u>	<u>83 238</u>	<u>2 553 025</u>
Выручка от межсегментных продаж	235 621	226 441	52 521	15 230	161 813	1 851	-	-	693 477
Выручка от внешних продаж	6 921	55 101	897 443	945	195 184	522 029	98 687	83 238	1 859 548
Финансовый результат по сегментам	<u>20 543</u>	<u>6 522</u>	<u>145 466</u>	<u>3 870</u>	<u>79 930</u>	<u>91 937</u>	<u>4 198</u>	<u>14 324</u>	<u>366 790</u>
Амортизация	47 493	124 970	4 243	6 592	28 043	12 329	13 186	13 807	250 663
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 941	6 582	947	-	40 201	1 541	19	(3 328)	47 903

Выручка по сегментам «Добыча газа» и «Поставка газа» составляет выручку от продажи газа, выручка по сегменту «Хранение газа» включена в прочую выручку.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	342 397	352 466	854 688	748 124
	Финансовый результат по прочим сегментам	(8 022)	14 324	(8 092)	24 107
	Итого финансовый результат по сегментам	334 375	366 790	846 596	772 231
	Разница в амортизации ¹	78 482	90 402	160 186	179 285
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(1 855)	(4 980)	(1 198)	(7 816)
19	Чистые финансовые доходы (расходы)	39 913	(118 850)	229 145	(134 893)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	51 323	47 903	115 255	91 583
18	Убыток от производных финансовых инструментов	(2 987)	(3 703)	(10 051)	(16 155)
	Прочее	(85 899)	(36 817)	(214 655)	(48 272)
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	413 352	340 745	1 125 278	835 963

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 724 907	1 776 310	3 956 101	3 852 070
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	78 437	83 238	161 315	173 775
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	1 803 344	1 859 548	4 117 416	4 025 845
Разницы по внешним продажам ¹	(18 414)	(26 324)	(40 665)	(54 290)
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 784 930	1 833 224	4 076 751	3 971 555

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 продажи 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, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 30 июня 2019 года									
Активы по сегментам	<u>2 710 920</u>	<u>6 978 295</u>	<u>1 560 545</u>	<u>383 920</u>	<u>2 972 111</u>	<u>2 226 992</u>	<u>889 554</u>	<u>1 382 699</u>	<u>19 105 036</u>
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	16 280	186 923	19 997	2	564 958	21 536	1 447	349 026	1 160 169
Капитальные вложения ¹	97 292	191 304	8 233	5 655	118 150	147 831	26 144	62 573	657 182

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2018 года									
Активы по сегментам	2 743 944	7 023 399	1 719 640	393 700	2 898 071	2 059 715	911 036	1 428 467	19 177 972
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 211	200 307	21 476	2	570 760	20 714	1 517	257 459	1 097 446
Капитальные вложения ²	308 007	640 063	39 078	19 391	257 932	309 417	72 907	149 089	1 795 884

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

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

Прим.		30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
	Активы по отчетным сегментам	17 722 337	17 749 505
	Активы по прочим сегментам	1 382 699	1 428 467
	Итого активы по сегментам	19 105 036	19 177 972
	Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 430 002)	(1 602 553)
	Капитализированные затраты по заимствованиям	876 202	808 251
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 153 970	849 419
	Краткосрочные финансовые активы	51 717	26 859
	НДС к возмещению	134 277	150 425
13	Прочие оборотные активы	792 793	1 053 115
	Активы в форме права пользования	77 068	-
	Гудвил	107 596	108 097
22	Долгосрочные финансовые активы	464 423	416 666
13	Прочие внеоборотные активы	483 762	530 262
	Межсегментные активы	(810 175)	(956 216)
	Прочее	275 981	248 143
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	21 282 648	20 810 440

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 поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по текущему налогу на прибыль, отложенное обязательство по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды), 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 не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Поставка газа	823 635	905 778
Переработка	541 751	546 611
Добыча нефти и газового конденсата	289 225	216 553
Добыча газа	225 630	314 613
Транспортировка	161 163	305 569
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	97 576	96 869
Хранение газа	20 691	25 250
Все прочие сегменты	294 977	325 644
Итого обязательства по сегментам	2 454 648	2 736 887

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 159 671	2 411 243
Обязательства по прочим сегментам	294 977	325 644
Итого обязательства по сегментам	2 454 648	2 736 887
Краткосрочные обязательства по аренде	13 164	-
Задолженность по текущему налогу на прибыль	10 628	34 708
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	475 197	569 061
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 235 416	3 294 761
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению		
21 окружающей среды)	283 348	239 523
15 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	786 552	748 751
Долгосрочные обязательства по аренде	56 754	-
Прочие долгосрочные обязательства	69 633	110 758
Дивиденды	381 376	7 586
Межсегментные обязательства	(810 175)	(956 216)
Прочее	243 347	248 468
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	7 199 888	7 034 287

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 2019 года	31 декабря 2018 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	659 876	531 432
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	494 094	317 987
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 153 970	849 419

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей	630 490	912 109
Авансы выданные и предоплата	111 686	80 241
Прочая дебиторская задолженность	134 881	159 494
Дебиторская задолженность по займам выданным	79 271	70 891
Итого дебиторская задолженность и предоплата	956 328	1 222 735

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 002 947 млн руб. и 993 032 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 531 млн руб. и 12 314 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 161 669 млн руб. и 147 241 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 471 млн руб. и 5 572 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Прим.		Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
	По состоянию на 31 декабря 2017 года				
	Первоначальная стоимость	15 164 745	96 791	3 384 995	18 646 531
	Накопленная амортизация	(6 058 116)	(43 336)	-	(6 101 452)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года				
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
	Амортизация	(314 485)	(1 169)	-	(315 654)
	Поступление	42 440	-	717 786	760 226
	Курсовые разницы	42 175	50	33 884	76 109
	Передача	134 184	414	(134 598)	-
	Выбытие	(11 212)	(9 794)	(10 844)	(31 850)
	Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	(4 322)	(4 322)
	Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	8 999 731	42 956	3 986 901	13 029 588
	За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 года				
	Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	8 999 731	42 956	3 986 901	13 029 588
	Амортизация	(326 481)	(1 288)	-	(327 769)
	Поступление	9 958	-	1 181 108	1 191 066
	Курсовые разницы	54 582	110	64 851	119 543
	Передача	927 278	2 793	(930 071)	-
	Выбытие	(157 729)	(1 390)	(26 789)	(185 908)
	Изменение резерва на снижение стоимости	(26 291)	-	9 205	(17 086)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
	По состоянию на 31 декабря 2018 года				
	Первоначальная стоимость	16 142 507	88 479	4 285 205	20 516 191
	Накопленная амортизация	(6 661 459)	(45 298)	-	(6 706 757)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года				
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
4	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	(41 082)	-	-	(41 082)
	Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	9 439 966	43 181	4 285 205	13 768 352
	Амортизация	(333 085)	(1 212)	-	(334 297)
	Поступление	20 581	1	740 233	760 815
	Курсовые разницы	(56 835)	(171)	(87 018)	(144 024)
	Передача	303 867	1 385	(305 252)	-
	Выбытие	(25 377)	(380)	(12 744)	(38 501)
	Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	(3 472)	(3 472)
	Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	9 349 117	42 804	4 616 952	14 008 873
	По состоянию на 30 июня 2019 года				
	Первоначальная стоимость	16 190 075	88 133	4 616 952	20 895 160
	Накопленная амортизация	(6 840 958)	(45 329)	-	(6 886 287)
	Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	9 349 117	42 804	4 616 952	14 008 873

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 205 004 млн руб. и 214 222 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 185 819 млн руб. и 191 326 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном 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 59 млн руб. и 69 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

10 АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	Основные средства производствен- ного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года			
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	-	-	-
Первоначальное признание	148 877	31 408	180 285
Реклассификация из состава основных средств	<u>41 082</u>	<u>-</u>	<u>41 082</u>
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	189 959	31 408	221 367
Реклассификация	25 992	(25 992)	-
Амортизация	(16 160)	(437)	(16 597)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	16 020	424	16 444
Эффект модификации договоров аренды	2 624	(91)	2 533
Курсовые разницы	<u>(5 435)</u>	<u>-</u>	<u>(5 435)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	213 000	5 312	218 312
По состоянию на 30 июня 2019 года			
Первоначальная стоимость	229 871	5 741	235 612
Накопленная амортизация	<u>(16 871)</u>	<u>(429)</u>	<u>(17 300)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	213 000	5 312	218 312

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 33 861 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		30 июня	
			30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года	2019 года	2018 года
23, 24	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	208 514	166 218	7 186	5 048
23, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	194 601	196 679	33 066	30 493
23	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	158 628	152 495	6 133	6 369
23	АО «Арктикгаз» ¹	Совместное предприятие	124 019	146 246	20 107	17 653
23, 24	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	84 122	100 138	9 424	8 771
23	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	54 690	55 867	4 474	3 009
23	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	45 076	36 837	14 039	11 371
23	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	41 296	-	78	-
21, 23	АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	Ассоциированная организация	36 392	28 861	7 531	-
23	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	34 043	37 310	7 773	4 806
23	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	31 119	33 894	163	545
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	16 204	18 026	(65)	145
23	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	12 335	11 758	1 682	(579)
23	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	9 669	7 986	1 683	1 709
23	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	7 458	8 125	75	75
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 23 548 млн руб. и 26 092 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)		<u>102 003</u>	<u>97 006</u>	<u>1 906</u>	<u>2 168</u>
			1 160 169	1 097 446	115 255	91 583

¹ В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и его дочерняя организация ООО «СеверЭнергия» были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз» (ранее дочерняя организация ООО «СеверЭнергия»).

² В декабре 2018 года Группа как один из учредителей НПФ «ГАЗФОНД» стала владельцем 31 % обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД», созданного в результате реорганизации НПФ «ГАЗФОНД» в форме преобразования из некоммерческой организации в акционерное общество. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» составила 42 %.

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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля владения по состоянию на 30 июня 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2019 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 2}	48	Россия	5 986 876	5 376 915	135 276	36 186
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	936 123	546 922	192 884	66 133
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50	Россия	587 826	269 891	157 300	12 800
АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	42	Россия	447 955	360 305	-	18 138
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	423 502	258 555	39 621	18 478
АО «Арктикгаз»	50	Россия	413 581	185 746	99 655	40 213
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50	Германия	310 424	178 123	40 210	8 970
АО «Газстройпром»	49	Россия	301 578	217 301	32 466	34
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	226 878	137 145	68 932	28 078
АО «Ачимгаз»	50	Россия	103 627	35 541	32 026	15 544
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	70 118	46 626	3 963	(132)
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	66 769	1 939	8 515	345
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	46 848	26 574	10 816	3 366
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	46 797	33 600	4 618	149
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	28 866	4 197	24 870	3 364

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2018 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 2}	48	Россия	6 437 702	5 915 343	124 767	24 246
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	1 102 931	709 575	192 448	60 986
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50	Россия	551 546	246 963	148 009	13 359
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	489 723	293 372	38 682	17 197
АО «Арктикгаз»	50	Россия	439 148	168 497	94 019	36 226
АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	42	Россия	427 516	358 003	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50	Германия	321 523	188 493	30 445	6 137
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	202 430	129 175	54 086	22 742
АО «Ачимгаз»	50	Россия	93 125	18 504	16 491	9 611
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	78 622	53 527	5 371	295
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	72 453	1 843	7 983	1 095
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	54 408	39 943	6 625	150
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	46 496	29 589	11 081	3 419
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	27 622	4 106	22 601	(259)

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

² Указана доля в голосующих акциях.

³ Страной учреждения являются Бермудские острова.

⁴ Страной учреждения является Швейцария.

⁵ Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

⁶ Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы на капитальное строительство	500 383	464 183
Долгосрочная дебиторская задолженность	340 887	151 131
Долгосрочная предоплата	20 414	20 991
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	<u>16 029</u>	<u>-</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	877 713	636 305

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 289 млн руб. и 12 031 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 019 млн руб. и 7 868 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

13 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
	Краткосрочные депозиты	486 569	796 140
	Предоплата по НДС	117 744	119 208
22	Производные финансовые инструменты	101 977	107 868
	Предоплата по налогу на прибыль	59 074	6 117
	Прочие	<u>27 429</u>	<u>23 782</u>
	Итого прочие оборотные активы	792 793	1 053 115

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
21	Чистые активы пенсионной программы	102 498	140 878
	Нематериальные активы	50 372	52 753
	НДС по незавершенному строительству	39 521	41 905
22	Производные финансовые инструменты	26 932	37 393
	Долгосрочные депозиты	185	1 432
	Прочие	<u>264 254</u>	<u>255 901</u>
	Итого прочие внеоборотные активы	483 762	530 262

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	99 133	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ¹	Доллар США	2022	95 775	105 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ¹	Доллар США	2023	95 133	104 779
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.»	Евро	2023	85 759	94 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ²	Доллар США	2022	83 689	92 174
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	82 073	113 580
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ²	Доллар США	2037	80 999	89 212
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ²	Доллар США	2026	79 681	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2023	78 692	87 087
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ²	Доллар США	2034	76 833	84 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ²	Евро	2023	72 759	79 268
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ²	Евро	2020	72 505	81 578
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ²	Евро	2024	72 093	79 045
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2022	71 402	78 987
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{2, 4}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	70 522	78 028
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ²	Доллар США	2022	64 481	71 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ²	Доллар США	2028	57 900	63 770
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ³	Евро	2021	56 319	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ²	Евро	2021	54 527	61 412
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ²	Евро	2024	54 140	59 243
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ²	Евро	2026	53 752	60 239
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ²	Доллар США	2020	51 243	56 438
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	50 085	55 427
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	50 016	55 329
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ²	Швейцарский франк	2023	48 419	53 161
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ²	Доллар США	2027	47 507	52 340
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{2, 4}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2020	43 435	48 058
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	43 144	55 722
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	42 906	47 467
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	41 679	61 151
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ²	Доллар США	2021	38 842	42 780

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁵	Японская иена	2028	37 570	40 411
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ²	Евро	2025	36 347	41 089
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	35 630	-
«Натиксис» ³	Евро	2024	35 606	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{2, 4}	Швейцарский франк	2021	33 847	36 943
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{2, 4}	Швейцарский франк	2022	33 088	36 207
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ²	Швейцарский франк	2019	32 997	35 474
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	32 049	29 861
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁶	Евро	2019	30 799	26 245
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2019	30 799	26 245
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2019	30 799	26 245
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁶	Евро	2019	30 799	26 245
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁶	Евро	2019	30 799	26 243
«Ситибанк Юроп плс» ³	Евро	2023	30 314	33 537
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	28 571	31 611
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	28 445	42 007
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 990	26 978
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 990	26 978
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 989	26 975
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 989	26 975
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁶	Евро	2035	25 988	26 975
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ¹	Российский рубль	2024	25 533	25 538
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ¹	Российский рубль	2022	25 371	25 376
«ЮниКредит С.п.А.» ³	Евро	2021	24 957	6 339
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	23 352	27 803
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	17 532	19 149
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	17 299	19 143
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	17 248	20 276
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁷	Российский рубль	2048	15 506	15 509
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁷	Российский рубль	2048	15 506	15 509
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁸	Российский рубль	2027	15 501	15 505
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁸	Российский рубль	2027	15 501	15 505
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ¹	Российский рубль	2024	15 480	15 482
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	15 352	21 254
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 285	15 281
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ¹	Российский рубль	2022	15 281	15 282

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 099	15 074
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 099	15 074
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ⁸	Российский рубль	2022	15 082	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2021	15 000	15 000
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	14 410	15 943
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁷	Российский рубль	2033	10 337	10 340
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ¹	Российский рубль	2046	10 319	10 322
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ¹	Российский рубль	2021	10 317	10 319
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	10 271	12 986
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁸	Российский рубль	2028	10 243	10 245
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁸	Российский рубль	2028	10 243	10 245
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ¹	Российский рубль	2024	10 021	10 023
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 004	10 007
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ¹	Российский рубль	2046	1 184	10 067
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ²	Доллар США	2019	-	159 040
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	25 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	22 925
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	-	17 339
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	546 424	515 495
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			3 657 605	3 788 931
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(422 189)	(494 170)
			3 235 416	3 294 761

¹ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

² Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

³ Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

⁴ Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

⁵ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

⁶ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁷ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁸ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

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

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
от одного года до двух лет	659 079	607 775
от двух до пяти лет	1 642 931	1 654 576
свыше пяти лет	933 406	1 032 410
	3 235 416	3 294 761

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 447 202 млн руб. и 2 709 599 млн руб., а справедливая – 2 633 819 млн руб. и 2 831 050 млн руб. на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 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 1 210 403 млн руб. и 1 079 332 млн руб., а справедливая – 1 224 086 млн руб. и 1 082 539 млн руб. на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «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.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2033 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 20).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 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 2019 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности 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 2019 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	1 января 2019 года	Эффект от изменений в учетной политике	31 декабря 2018 года	30 июня 2018 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2017 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:								
Основные средства	(908 978)	(36 190)	(872 788)	2 619	(875 407)	(861 728)	(30 493)	(831 235)
Товарно-материальные запасы	3 406	(1 839)	5 245	-	5 245	(5 596)	3 311	(8 907)
	(905 572)	(38 029)	(867 543)	2 619	(870 162)	(867 324)	(27 182)	(840 142)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:								
Финансовые активы	1 646	(67)	1 713	-	1 713	1 946	6 520	(4 574)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	16 136	(710)	16 846	-	16 846	17 156	3 815	13 341
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 391	1 732	6 659	-	6 659	7 966	(14 494)	22 460
Дебиторская задолженность	80 290	(420)	80 710	-	80 710	60 338	13 267	47 071
Кредиторская задолженность	-	-	-	-	-	-	(53 859)	53 859
Прочие вычитаемые временные разницы	12 557	(7 295)	19 852	4 369	15 483	7 131	(1 441)	8 572
	119 020	(6 760)	125 780	4 369	121 411	94 537	(46 192)	140 729
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(786 552)	(44 789)	(741 763)	6 988	(748 751)	(772 787)	(73 374)	(699 413)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составил 9 119 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года. Отрицательный налоговый эффект по данным разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составил 2 328 млн руб. и был нивелирован увеличением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

16 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	169 326	158 218	518 256	508 765
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	68 687	59 966	202 637	183 779
Европа и другие страны	<u>742 550</u>	<u>840 226</u>	<u>1 806 757</u>	<u>1 780 324</u>
	980 563	1 058 410	2 527 650	2 472 868
Таможенные пошлины	(139 275)	(179 942)	(363 524)	(359 664)
Акциз	(13 526)	(11 707)	(32 541)	(26 110)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>8 009</u>	<u>37 603</u>	<u>8 009</u>	<u>37 795</u>
Итого выручка от продажи газа	835 771	904 364	2 139 594	2 124 889
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	343 192	326 212	648 871	618 607
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	29 329	40 779	64 779	77 069
Европа и другие страны	<u>163 941</u>	<u>155 038</u>	<u>329 721</u>	<u>295 897</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	536 462	522 029	1 043 371	991 573
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	16 432	20 501	32 932	31 391
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	12 997	9 819	22 741	19 084
Европа и другие страны	<u>163 129</u>	<u>164 864</u>	<u>327 274</u>	<u>295 181</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	192 558	195 184	382 947	345 656
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	100 375	94 667	265 889	265 339
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	815	622	912	1 754
Европа и другие страны	<u>3 292</u>	<u>3 398</u>	<u>11 094</u>	<u>7 080</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	104 482	98 687	277 895	274 173
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	53 410	53 773	107 538	111 297
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	664	733	1 434	1 424
Европа и другие страны	<u>579</u>	<u>595</u>	<u>1 182</u>	<u>1 033</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	54 653	55 101	110 154	113 754
Прочая выручка:				
Российская Федерация	50 376	45 916	101 187	96 770
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 046	1 819	3 804	3 784
Европа и другие страны	<u>8 582</u>	<u>10 124</u>	<u>17 799</u>	<u>20 956</u>
Итого прочая выручка	<u>61 004</u>	<u>57 859</u>	<u>122 790</u>	<u>121 510</u>
Итого выручка от продаж	1 784 930	1 833 224	4 076 751	3 971 555

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой 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 2019 года, отражены как увеличение выручки на 8 009 млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, отражены как увеличение выручки на 37 603 млн руб. и 37 795 млн руб. соответственно.

Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска соответствующей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Налоги, кроме налога на прибыль	357 204	345 866	733 509	668 485
Покупные газ и нефть	325 917	345 766	729 779	744 542
Расходы на оплату труда	194 315	189 010	381 134	378 771
Амортизация	175 223	160 261	347 875	318 547
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	167 351	156 894	336 053	303 483
Материалы	83 550	73 670	147 393	128 545
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	69 780	61 625	125 846	123 749
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	23 948	25 122	57 144	57 608
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	35 294	32 943	53 361	52 676
Курсовые разницы по операционным статьям	4 139	9 821	51 390	(8 791)
Социальные расходы	9 522	7 343	16 315	16 440
Расходы на страхование	7 955	8 085	15 477	15 592
Расходы по аренде	5 581	9 699	12 884	19 466
Услуги по переработке	5 129	4 963	10 496	9 121
Убыток от производных финансовых инструментов	2 987	3 703	10 051	16 155
Транспортные расходы	3 446	7 855	9 714	16 961
Расходы на исследования и разработки	4 152	1 714	9 367	7 529
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) нефинансовых активов	(351)	1 505	1 802	5 158
Прочие	<u>80 605</u>	<u>78 058</u>	<u>219 217</u>	<u>176 723</u>
	1 555 747	1 523 903	3 268 807	3 050 760
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(141 276)</u>	<u>(139 600)</u>	<u>(72 120)</u>	<u>(15 111)</u>
Итого операционные расходы	1 414 471	1 384 303	3 196 687	3 035 649

Расходы на оплату труда включают 8 713 млн руб. и 17 322 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, соответственно и 11 672 млн руб. и 23 283 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, соответственно (см. Примечание 21).

19 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Прибыль по курсовым разницам	70 848	149 780	305 451	223 091
Процентный доход	<u>24 567</u>	<u>18 779</u>	<u>48 187</u>	<u>36 848</u>
Итого финансовые доходы	95 415	168 559	353 638	259 939
Убыток по курсовым разницам	36 346	274 744	86 964	369 153
Процентный расход	<u>19 156</u>	<u>12 665</u>	<u>37 529</u>	<u>25 679</u>
Итого финансовые расходы	55 502	287 409	124 493	394 832

Общая сумма процентов уплаченных составила 38 513 млн руб. и 89 369 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, соответственно и 38 006 млн руб. и 82 780 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 4 386 млн руб. и 8 371 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, обусловлены главным образом изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 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 период на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 16).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 22,1 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	265 399	226 585
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	168 539	166 799
Прочие	<u>17 949</u>	<u>12 938</u>
Итого оценочные обязательства	451 887	406 322

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

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 102 498 млн руб. и 140 878 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно (см. Примечание 13).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 489 797 млн руб. и 473 371 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

Чистые обязательства или активы по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

	30 июня 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(387 299)	(265 399)	(332 493)	(226 585)
Справедливая стоимость активов программы	<u>489 797</u>	<u>-</u>	<u>473 371</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	102 498	(265 399)	140 878	(226 585)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже (см. Примечание 18).

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Стоимость услуг текущего периода	6 869	7 262	13 738	14 526
Чистый процентный расход	<u>1 844</u>	<u>4 410</u>	<u>3 584</u>	<u>8 757</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	8 713	11 672	17 322	23 283

Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2018 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,5 % до 7,5 % был признан актуарный убыток в сумме 52 990 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,8 % до 7,5 % был признан актуарный убыток в сумме 68 410 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,3 % до 7,8 % была признана актуарная прибыль в сумме 30 985 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,6 % до 7,8 % была признана актуарная прибыль в сумме 11 336 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

Ниже представлен результат переоценки оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Актуарный (убыток) прибыль	(52 990)	30 985	(68 410)	11 336
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	(797)	(4 164)	(9 848)	4 202
Курсовые разницы	<u>48</u>	<u>(115)</u>	<u>406</u>	<u>(195)</u>
Итого	(53 739)	26 706	(77 852)	15 343

22 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, 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 данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 12), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 14).

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		30 июня 2019 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	16 396	84 959	622	101 977
	Облигации	26 466	-	-	26 466
	Долевые ценные бумаги	213	-	-	213
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Векселя	-	2	-	2
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	43 075	84 961	622	128 658
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	6 625	20 113	194	26 932
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 046	2 046
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	412 480	43 594	6 030	462 104
	Векселя	-	273	-	273
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	419 105	63 980	8 270	491 355
	Итого финансовые активы	462 180	148 941	8 892	620 013
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	6 018	94 730	4 928	105 676
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 037	22 352	1 052	29 441
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	12 055	117 082	5 980	135 117

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Прим.		31 декабря 2018 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	7 238	100 041	589	107 868
	Облигации	25 868	-	-	25 868
	Долевые ценные бумаги	207	-	752	959
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Векселя	-	32	-	32
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	33 313	100 073	1 341	134 727
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	9 395	27 998	-	37 393
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 131	2 131
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	365 090	43 594	5 589	414 273
	Векселя	-	262	-	262
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	374 485	71 854	7 720	454 059
	Итого финансовые активы	407 798	171 927	9 061	588 786
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	11 776	83 493	4 221	99 490
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	11 622	42 344	529	54 495
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	23 398	125 837	4 750	153 985

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают производные финансовые инструменты, долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 405 610 млн руб. и 360 336 млн руб. соответственно.

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

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

Государство (Российская Федерация)

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, 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 2019 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 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 2019 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

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

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями можно представить следующим образом:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2019 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	56 324	3 820	-	74 626	-	191 066
Страховые взносы	934	12 641	-	38 267	-	78 827
НДС	282 910	110 449	-	-	-	-
Таможенные платежи	38 110	-	-	-	-	-
Прочие налоги	19 329	144 922	-	333 459	-	688 646
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Выручка от продажи газа	-	-	24 981	-	79 181	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	33 239	-	97 194	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	11 086	-	22 237	-
Прочая выручка	-	-	1 043	-	1 925	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	32 924	-	70 121
Процентный расход	-	-	-	4 421	-	8 858
Дебиторская задолженность	41 843	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	20 731	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 860	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	23 181	-	-	-	-
Кредиты	-	179 030	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	5 126	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	65 327	-	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	5 011	26 296	-	54 468	-	98 582
Страховые взносы	1 526	9 449	-	35 618	-	75 353
НДС	304 159	140 085	-	-	-	-
Таможенные платежи	11 187	-	-	-	-	-
Прочие налоги	5 056	172 901	-	321 975	-	622 940
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Выручка от продажи газа	-	-	23 231	-	71 400	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	28 380	-	93 684	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	10 569	-	22 106	-
Прочая выручка	-	-	1 722	-	3 208	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	29 939	-	61 948
Процентный расход	-	-	-	2 894	-	6 187
Дебиторская задолженность	45 104	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	20 315	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	4 742	-	-	-	-	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Кредиторская задолженность	-	18 671	-	-	-	-
Кредиты	-	206 681	-	-	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 2019 года и 31 декабря 2018 года раскрыта в Примечании 9.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 30 июня 2019 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	39 378	-	87 342	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	5 987	-	13 337
Дебиторская задолженность	5 128	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 553	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	30 872	-	76 094	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	5 790	-	12 871
Дебиторская задолженность	6 920	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 975	-	-	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получает 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 21).

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 2019 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, а также по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	11 689	15 332	24 195	25 921
АО «Молдовагаз»	5 694	4 476	16 342	12 529
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	4 423	3 683	9 266	7 650
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	3 159	2 630	6 619	5 464
ТОО «КазРосГаз»	2 577	985	5 714	6 761
АО «Прометей Газ»	2 278	2 418	5 251	4 477
АО «Латвияс Газе»	2 628	770	3 379	981
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	619	672	1 271	1 247
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	70	1 014	373	2 016
«Босфорус Газ Корпорейшн А.С.»	-	1 064	-	6 738
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 095	6 202	12 769	12 882
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 354	4 429	9 121	9 201
ТОО «КазРосГаз»	663	733	1 433	1 424
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	11 436	11 548	20 397	22 296
АО «СОВЭКС»	1 985	1 818	2 908	3 025
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 305	1 011	2 481	2 039
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	529	429	2 388	1 985
ООО «Полиом»	1 103	1 076	2 028	2 154

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	828	1 196	1 912	2 136
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	617	568	1 287	1 137
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	2 728	2 663	5 850	5 396
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	12 852	9 453	24 885	18 265
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	14 069	15 211	31 444	30 916
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	10 052	10 868	22 472	22 100
ТОО «КазРосГаз»	10 990	7 865	17 925	14 419
АО «Арктикгаз»	9 195	10 042	14 553	13 862
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 150	3 564	9 058	7 254
ЗАО «Нортгаз»	1 564	1 537	3 113	2 831
Транзит газа				
«Норд Стрим АГ»	19 409	19 802	39 417	38 531
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	9 017	8 688	17 921	16 979
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 121	3 163	6 287	6 208
АО «Молдовагаз»	419	624	973	1 652
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	39 661	41 183	79 924	73 454
АО «Мессояханефтегаз»	18 432	15 436	34 425	27 038
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	21	3 553	3 499	3 555
АО «Арктикгаз»	1 793	-	2 738	-
Добыча газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	9 706	8 344	24 284	16 491
Услуги по переработке				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 166	3 686	7 228	7 075
Транзит нефти и нефтепродуктов				
АО «Мессояханефтегаз»	1 597	1 330	3 128	2 509
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 044	889	2 031	1 793
Процентный расход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 989	3 039	5 819	5 976

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 90 000 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и ноль млн руб. и 1 799 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, соответственно.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы 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 и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

	По состоянию на 30 июня 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	41 263	-	46 746	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	11 000	-	14 739	-
АО «Ачимгаз»	6 531	-	79	-
АО «Мессояханефтегаз»	6 398	-	1 080	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 782	-	4 929	-
ЗАО «Панрусгаз»	4 191	-	5 990	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 032	-	2 488	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 880	-	1 777	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 989	-	1 450	-
ТОО «КазРосГаз»	1 746	-	2 186	-
АО «Прометей Газ»	1 321	-	1 468	-
АО «СОВЭКС»	1 270	-	289	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	566 160	-	436 061	-
ОАО «Белгазпромбанк»	6 510	-	14 446	-
Краткосрочные финансовые активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	24 666	-	30	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	408 646	-	705 968	-
ОАО «Белгазпромбанк»	6 172	-	11 610	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	136 832	-	-	-
ТуркАким Газ Ташима А.Ш.	18 003	-	-	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	14 566	-	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 357	-	15 869	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	2 760	-	3 842	-
АО «Евротэк-Югра»	2 756	-	2 636	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	-	2 479	-
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 087	-	1 060	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	51 657	-	52 601
АО «Мессояханефтегаз»	-	41 323	-	35 371
ТОО «КазРосГаз»	-	7 228	-	2 362
«Норд Стрим АГ»	-	6 440	-	7 100
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 174	-	9 057
АО «Арктикгаз»	-	5 145	-	403
АО «Газстройпром»	-	4 438	-	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 698	-	6 469
АО «Ачимгаз»	-	3 468	-	5 054
АО «Латвияс Газе»	-	2 578	-	385
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 029	-	2 258
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	672	-	2 345
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	338	-	4 746
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	2 396	-	55 475
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	140 132	-	37 905

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 406 241 млн руб. и 431 660 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 634 млн руб. и 7 307 млн руб. по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), 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 11.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 21.

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

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства по состоянию на 30 июня 2019 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 на 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.

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. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;

2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

17 января 2018 года арбитры скорректировали сумму задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром», увеличив ее до 2 030 млн долл. США.

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене. Согласно предварительному графику, составленному шведским судом по итогам процессуальных слушаний, судебные заседания по делу об оспаривании отдельного арбитражного решения по поставке назначены на октябрь 2019 года. Судебные заседания по делу об оспаривании окончательного арбитражного решения по поставке назначены на февраль 2020 года.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 годах 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» представило 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. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные исковые требования, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. Согласно принятому решению сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства» консолидированного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. 13 июня 2018 года суд принял решение о приостановке исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 года подтвердил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» присужденной арбитрами суммы 2 560 млн долл. США. 13 сентября 2018 года суд по ходатайству НАК «Нафтогаз Украины» отменил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения. Слушания по делу об оспаривании арбитражного решения по делу о транзите назначены на сентябрь-октябрь 2020 года.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

29 мая 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. В частности, обеспечительные меры наложены на права требования ПАО «Газпром» к организациям «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ», которые должны осуществлять платежи в пользу ПАО «Газпром» на счет пристава. Официальных уведомлений по этому вопросу ПАО «Газпром» не получало. 2 августа 2018 года ПАО «Газпром» подало в швейцарский суд мотивированные возражения на принятые ранее обеспечительные меры. 16 января 2019 года швейцарский суд принял решение о том, что обеспечительные меры в отношении активов ПАО «Газпром», наложенные судом 29 мая 2018 года, отменены полностью. На основании этого судебного решения в Швейцарии отменяется арест акций «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ» и арест задолженности этих организаций перед ПАО «Газпром». 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. В частности, 30 мая 2018 года Окружным судом г. Амстердама был наложен арест на принадлежащие ПАО «Газпром» акции организации «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», являющейся оператором газопровода «Голубой поток», а также на погашение задолженности нидерландских организаций Группы перед ПАО «Газпром», которая остается в распоряжении этих организаций.

17 сентября 2018 года в Нидерландах НАК «Нафтогаз Украины» подала ходатайство о признании и приведении в исполнение арбитражного решения по делу о транзите. Слушания по делу запланированы на декабрь 2019 года.

22 июня 2018 года в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия Англии и Уэльса от 18 июня 2018 года о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 8 июня 2018 года о приведении в исполнение этого решения. 13 сентября 2018 года Высокий суд правосудия Англии и Уэльса отменил свой приказ от 18 июня 2018 года об аресте активов ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса. Условием отмены приказа стало принятое ПАО «Газпром» обязательство не отчуждать акции «Норд Стрим АГ» до окончания слушаний в английском суде по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года. Слушания по делу состоялись 12-13 февраля 2019 года. 15 марта 2019 года английский суд приостановил производство по делу о признании и приведении в исполнение на территории Англии и Уэльса решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года до окончания производства в Апелляционном суде округа Свеа, Швеция. В рамках производства по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража ПАО «Газпром» в 2019 году внесло на счет Высокого суда правосудия Англии и Уэльса обеспечительные платежи в общем размере 345 млн долл. США.

15 февраля 2019 года НАК «Нафтогаз Украины» направила в адрес люксембургских подразделений крупнейших банков и «Газ Капитал С.А.» уведомление об аресте любой задолженности и активов ПАО «Газпром» в г. Люксембурге. 15 апреля 2019 года ПАО «Газпром» в целях защиты своих прав обратилось в суд г. Люксембурга с заявлением об оспаривании ареста и вступлении в процесс. 8 июля 2019 года суд г. Люксембурга отклонил ходатайство ПАО «Газпром» об отмене ареста. В настоящее время решение не было вручено ПАО «Газпром». ПАО «Газпром» прорабатывает возможности его обжалования.

5 марта 2018 года ПАО «Газпром» уведомило НАК «Нафтогаз Украины» о необходимости восстановления баланса интересов сторон по контрактам на поставку и транзит газа, нарушенного ранее вынесенными решениями Стокгольмского арбитража, и предложило провести переговоры по этому вопросу. Переговоры не привели к успеху, поэтому 20 апреля 2018 года ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. 6 сентября 2018 года

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 года. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования ПАО «Газпром» об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 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 заявило, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и потребовало компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 30 июня 2019 года – 104 000 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. 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 подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. Слушания по делу состоялись в мае 2019 года. 4 июля 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил в полном объеме ходатайство Литвы об отмене решения Стокгольмского арбитража от 22 июня 2016 года. 1 августа 2019 года ПАО «Газпром» стало известно, что Литва подала апелляцию в Верховный суд Швеции.

В декабре 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». Сумма окончательных требований «Сайпем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляла около 615 млн евро (по курсу на 30 июня 2019 года – 44 168 млн руб.). Слушания были назначены на июнь 2019 года. 18 апреля 2019 года «Сайпем С.п.А.» и «Саус Стрим Транспорт Б.В.» путем подписания мирового соглашения договорились о прекращении инициированного в декабре 2015 года судебного разбирательства.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2019 года – 207 316 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. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2019 года – 456 096 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2019 года – 41 463 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», 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.

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (по курсу на 30 июня 2019 года – 2 млн руб.) (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен, по курсу на 30 июня 2019 года – 15 млн руб.).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2019 года – 80 млн руб.) (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен, по курсу на 30 июня 2019 года – 107 млн руб.).

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на территории Украины в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 года. Слушания по делу предварительно запланированы на июнь 2021 года (дата может быть в дальнейшем изменена составом арбитража).

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд ЕС с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Проконкурентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 года – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решение о проконкурентных обязательствах опубликовано Европейской комиссией 17 июля 2018 года.

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

- 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 № АТ.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» виновными в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 и завершена в 2018 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность Группы Газпром в Европе и на финансовое положение Группы Газпром в целом.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации). 15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования.

7 мая 2019 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная НАК «Нафтогаз Украины» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерними организациями статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В своей жалобе НАК «Нафтогаз Украины» предъявляет следующие основные обвинения:

- 1) осуществление «хищнических» инвестиций при реализации проекта «Северный поток – 2»;
- 2) воспрепятствования осуществлению виртуального реверса газа на Украину;
- 3) злоупотребление ПАО «Газпром» своей монополией на экспорт трубопроводного газа;
- 4) «уменьшение маржи» при поставках газа в ФРГ.

В связи с жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40643. Это не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС.

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 период с 2014 года 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 их дочерних организаций 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 (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 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. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

- дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
- проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
- российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте, либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

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

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

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

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

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

Договоры финансовой гарантии

	30 июня 2019 года	31 декабря 2018 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	117 026	136 086
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50 557	66 317
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	87 094
Прочие	<u>66 112</u>	<u>31 171</u>
Итого договоры финансовой гарантии	233 695	320 668

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и в 2018 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 802 млн долл. США и 955 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 245 млн евро и 1 879 млн евро по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 50 557 млн руб. (802 млн долл. США) и 66 317 млн руб. (955 млн долл. США) соответственно.

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 117 026 млн руб. (1 629 млн евро) и 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года общая сумма поручительств составила ноль млн руб. и 87 094 млн руб. соответственно. В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг».

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2019 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 2 149 359 млн руб.

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа. По состоянию на 30 июня 2019 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

25 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В июле 2019 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от российского банка на сумму 200 млн евро с процентной ставкой в размере 2,05 % и сроком погашения в 2022 году в рамках договора, заключенного в июне 2019 года.

В июле 2019 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 7,8 % и сроком погашения в 2024 году.

В июле-августе 2019 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от консорциума банков на сумму 230 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,6 % и сроком погашения в 2021 году в рамках договора, заключенного в декабре 2018 года. Агентом по сделке выступает «Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.».

В июле-августе 2019 года Группа привлекла долгосрочный кредит от иностранного банка на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 2,1 % и сроком погашения в 2024 году.

В июле 2019 года Группа заключила соглашение о привлечении долгосрочного кредита от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой, размер которой устанавливается при заключении каждой кредитной сделки, и сроком погашения в 2022 году.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 События после отчетной даты (продолжение)

Выкупленные собственные акции

В июле 2019 года Группа продала 693 627 848 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 2,93 % уставного капитала, по цене 200,5 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

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

Телефон: +7 (812) 609-41-29

Факс: +7 (812) 609-43-34

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)