

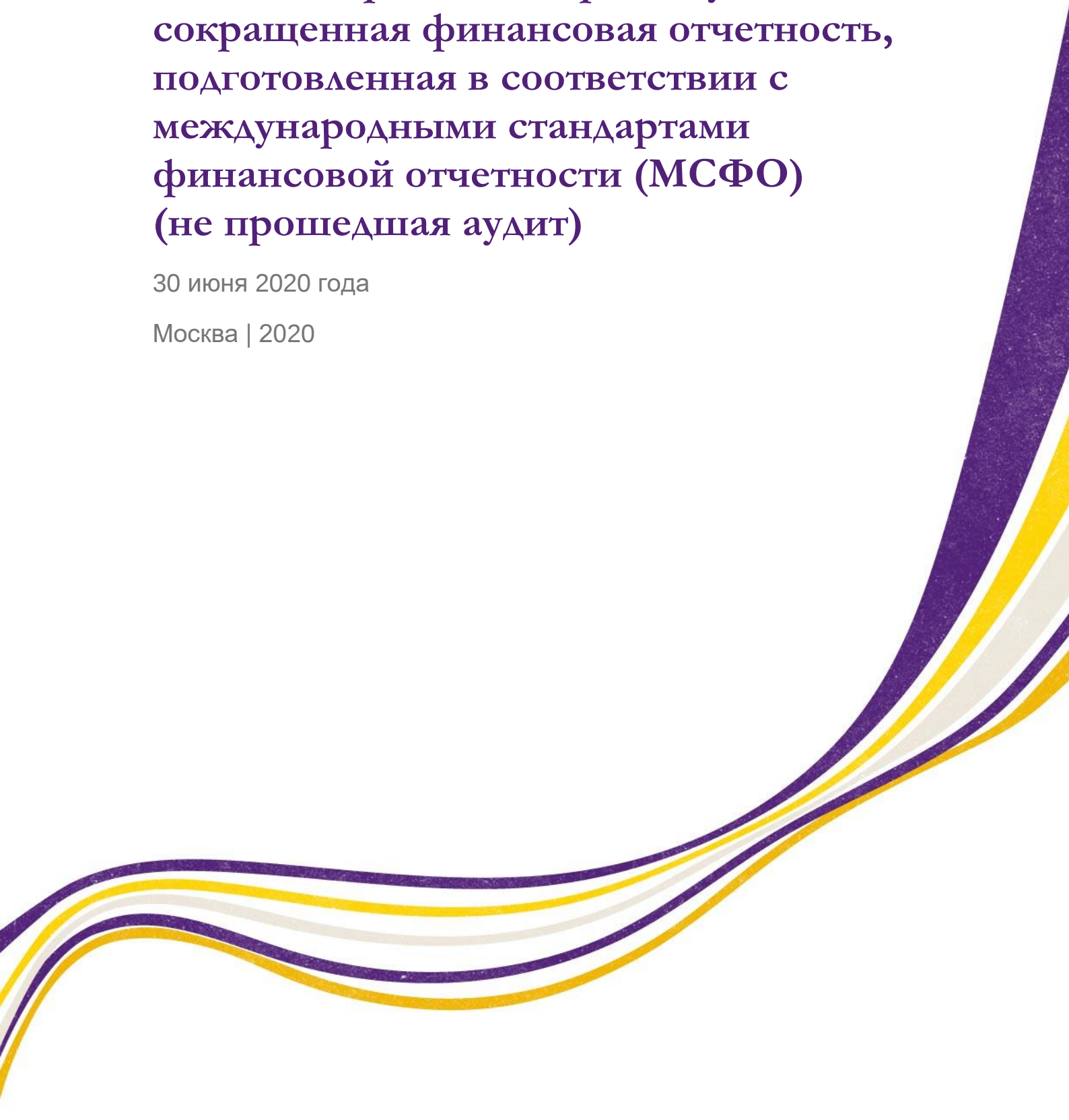
ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 июня 2020 года

Москва | 2020



Оглавление

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.....	11
6	Денежные средства и их эквиваленты	17
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	17
8	Товарно-материальные запасы	18
9	Основные средства	18
10	Активы в форме права пользования.....	20
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	21
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	23
13	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	23
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	24
15	Налог на прибыль	28
16	Капитал	29
17	Выручка от продаж.....	30
18	Операционные расходы	31
19	Финансовые доходы и расходы	31
20	Базовая и разведенная прибыль (убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	32
21	Оценочные обязательства.....	32
22	Справедливая стоимость финансовых инструментов	33
23	Приобретение дочерней организации	36
24	Связанные стороны	38
25	Контрактные и условные обязательства.....	45
26	События после отчетной даты	52

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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.

ФБК

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 подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Президент ООО «ФБК»

Руководитель задания



С.М. Шапигузов
(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230)

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

Дата заключения по результатам обзорной проверки
27 августа 2020 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, регистрационный номер 022.726.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
2 августа 2002 года за основным государственным
регистрационным 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, регистрационный номер 484.583.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
24 июля 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

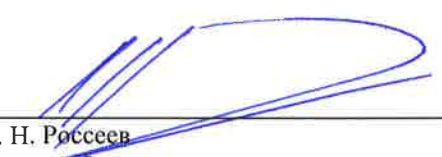
Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации
«Содружество».

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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	738 836	696 057
	Краткосрочные финансовые активы	55 298	57 571
7	Дебиторская задолженность и предоплата	913 136	1 040 340
8	Товарно-материальные запасы	967 104	946 361
	НДС к возмещению	131 811	142 545
13	Прочие оборотные активы	704 845	945 279
		3 511 030	3 828 153
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	15 259 745	14 856 448
10	Активы в форме права пользования	200 189	214 244
	Гудвил	130 995	130 028
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 274 209	1 182 862
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	949 804	846 735
22	Долгосрочные финансовые активы	356 669	434 282
13	Прочие внеоборотные активы	376 360	389 596
		18 547 971	18 054 195
	Итого активы	22 059 001	21 882 348
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 453 922	1 422 116
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 791	39 709
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	239 749	291 449
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	667 052	774 202
		2 367 514	2 527 476
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 755 948	3 089 702
21	Оценочные обязательства	640 995	606 783
15	Отложенное налоговое обязательство	665 244	768 448
	Долгосрочные обязательства по аренде	207 704	205 493
	Прочие долгосрочные обязательства	112 023	68 759
		5 381 914	4 739 185
	Итого обязательства	7 749 428	7 266 661
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 461 589	13 779 970
		13 786 452	14 104 833
	Неконтролирующая доля участия	523 121	510 854
	Итого капитал	14 309 573	14 615 687
	Итого обязательства и капитал	22 059 001	21 882 348


 А. Б. Миллер
 Председатель Правления


 М. Н. Россеев
 Главный бухгалтер

27 августа 2020 года

27 августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-52 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
17	Выручка от продаж	1 163 316	1 784 930	2 903 148	4 076 751
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	4 043	(26 020)	14 438	(32 615)
18	Операционные расходы	(1 253 556)	(1 414 471)	(2 693 257)	(3 196 687)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(17 277)	(22 323)	(34 344)	(66 571)
	Прибыль (убыток) от продаж	(103 474)	322 116	189 985	780 878
19	Финансовые доходы	324 386	95 415	459 352	353 638
19	Финансовые расходы	(58 014)	(55 502)	(740 984)	(124 493)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	29 016	51 323	74 841	115 255
11	(Убыток) прибыль до налогообложения	191 914	413 352	(16 806)	1 125 278
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(9 884)	(77 230)	(37 788)	(197 494)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	(28 488)	(16 991)	100 054	(49 140)
	Налог на прибыль	(38 372)	(94 221)	62 266	(246 634)
	Прибыль за период	153 542	319 131	45 460	878 644
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	34 820	70 666	(71 273)	47 499
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(40 290)	(53 739)	(35 091)	(77 852)
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(5 470)	16 927	(106 364)	(30 353)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(1 450)	(2 433)	(34 535)	(4 329)
	Курсовые разницы	(154 043)	(24 663)	172 076	(140 628)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(54)	4 668	(11 999)	10 024
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(155 547)	(22 428)	125 542	(134 933)
	Итого прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	(161 017)	(5 501)	19 178	(165 286)
	Совокупный доход (расход) за период	(7 475)	313 630	64 638	713 358
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	149 168	300 589	32 919	836 497
	Неконтролирующей доле участия	4 374	18 542	12 541	42 147
		153 542	319 131	45 460	878 644
	Совокупный доход (расход) за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	(1 371)	296 378	40 666	679 588
	Неконтролирующей доле участия	(6 104)	17 252	23 972	33 770
		(7 475)	313 630	64 638	713 358
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	6,31	13,60	1,39	37,85

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 августа 2020 года

27 августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-52 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 года	2019 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(16 806)	1 125 278
	Корректировки к (убытку) прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	396 891	347 875
19	Чистые финансовые расходы (доходы)	281 632	(229 145)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(74 841)	(115 255)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	69 123	85 695
18	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(1 798)	10 051
	Прочее	17 733	33 489
	Итого влияние корректировок	688 740	132 710
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	671 934	1 257 988
	Увеличение долгосрочных активов	(3 575)	(14 896)
	Увеличение долгосрочных обязательств	32 620	7 882
	Изменения в оборотном капитале	148 427	280 454
	Уплаченный налог на прибыль	(89 755)	(274 775)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	759 651	1 256 653
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(720 196)	(788 381)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(63 720)	(62 456)
	Чистое изменение займов выданных	(1 132)	(119 061)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(40)	(70)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(41 767)	(56 640)
	Полученные проценты	36 197	46 880
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	6 250	2 448
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	21 845	75 974
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	7 585	-
	Поступления от продажи дочерних организаций	-	417
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(86 023)	(100)
	Поступление денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	3 497	1 331
	Прочее	(21 467)	(58 946)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(858 971)	(958 604)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	688 601	594 185
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(498 980)	(442 649)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	59 830	33 110
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(84 249)	(56 780)
	Погашение обязательств по аренде	(19 373)	(25 490)
	Уплаченные дивиденды	(89)	(5 513)
19	Уплаченные проценты	(22 931)	(26 913)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(124)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	66	-
	Прочее	(36 347)	1 500
	Чистые денежные средства от финансовой деятельности	86 404	71 326
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	55 695	(64 824)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	42 779	304 551
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	696 057	849 419
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	738 836	1 153 970

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 августа 2020 года

27 августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-52 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 2020 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
	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
	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 период	-	-	-	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
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года							
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	23,6	325 194	(331)	13 779 970	14 104 833	510 854	14 615 687
	Прибыль за период	-	-	-	32 919	32 919	12 541	45 460
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(71 273)	(71 273)	-	(71 273)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(35 059)	(35 059)	(32)	(35 091)
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(34 535)	(34 535)	-	(34 535)
	Курсовые разницы	-	-	-	160 612	160 612	11 464	172 076
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(11 998)	(11 998)	(1)	(11 999)
	Совокупный доход за период	-	-	-	40 666	40 666	23 972	64 638
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	1 296	1 296	1 722	3 018
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(360 343)	(360 343)	(13 427)	(373 770)
	Сальдо на 30 июня 2020 года	23,6	325 194	(331)	13 461 589	13 786 452	523 121	14 309 573

А. Б. Миллер

Председатель Правления

М. Н. Россеев

Главный бухгалтер

27 августа 2020 года

27 августа 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-52 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.

Произошедшее после 31 декабря 2019 года распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен.

Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

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

- на 30 июня 2020 года – 69,9513 (на 30 июня 2019 года – 63,0756);
- на 31 декабря 2019 года – 61,9057 (на 31 декабря 2018 года – 69,4706).

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

- на 30 июня 2020 года – 78,6812 (на 30 июня 2019 года – 71,8179);
- на 31 декабря 2019 года – 69,3406 (на 31 декабря 2018 года – 79,4605).

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации (продолжение)

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 2019 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 2019 года.

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

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года или позднее:

- 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 МСФО.

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

4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении (продолжение)

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 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.

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 интегрированная структура, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров, Председатель Правления 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 газа – транспортировка газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- 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».

5 Сегментная информация (продолжение)

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка газа – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка газа» 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 газа» 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>180 468</u>	<u>319 484</u>	<u>558 604</u>	<u>15 268</u>	<u>194 517</u>	<u>353 301</u>	<u>94 157</u>	<u>63 686</u>	<u>1 779 485</u>
Выручка от межсегментных продаж	174 625	266 281	43 464	13 984	103 328	5 407	-	-	607 089
Выручка от внешних продаж	5 843	53 203	515 140	1 284	91 189	347 894	94 157	63 686	1 172 396
Финансовый результат по сегментам	<u>(23 989)</u>	<u>68 720</u>	<u>(40 138)</u>	<u>2 166</u>	<u>27 928</u>	<u>(71 949)</u>	<u>5 769</u>	<u>(7 434)</u>	<u>(38 927)</u>
Амортизация	44 069	123 790	4 500	7 642	40 152	16 425	15 827	13 140	265 545
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	443	7 989	1 448	-	7 522	513	87	11 014	29 016
<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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	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 2020 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>409 368</u>	<u>600 939</u>	<u>1 506 946</u>	<u>28 542</u>	<u>474 332</u>	<u>831 248</u>	<u>252 240</u>	<u>132 406</u>	<u>4 236 021</u>
Выручка от межсегментных продаж	397 943	491 649	131 782	26 124	262 282	10 395	-	-	1 320 175
Выручка от внешних продаж	11 425	109 290	1 375 164	2 418	212 050	820 853	252 240	132 406	2 915 846
Финансовый результат по сегментам	<u>(19 088)</u>	<u>88 187</u>	<u>(149 767)</u>	<u>3 783</u>	<u>96 730</u>	<u>(83 516)</u>	<u>38 380</u>	<u>(50 777)</u>	<u>(76 068)</u>
Амортизация	88 367	250 111	9 057	15 299	85 047	29 653	31 556	24 517	533 607
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 517	15 737	649	-	35 409	330	101	21 098	74 841
<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

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 2020 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	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	(31 493)	342 397	(25 291)	854 688
	Финансовый результат по прочим сегментам	(7 434)	(8 022)	(50 777)	(8 092)
	Итого финансовый результат по сегментам	(38 927)	334 375	(76 068)	846 596
	Разница в амортизации ¹	68 218	78 482	136 716	160 186
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(5 464)	(1 855)	(5 453)	(1 198)
19	Чистые финансовые (расходы) доходы	266 372	39 913	(281 632)	229 145
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	29 016	51 323	74 841	115 255
18	Прибыль (убыток) от производных финансовых инструментов	1 344	(2 987)	1 798	(10 051)
	Прочее	(128 645)	(85 899)	132 992	(214 655)
	Итого (убыток) прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	191 914	413 352	(16 806)	1 125 278

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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 108 710	1 724 907	2 783 440	3 956 101
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	63 686	78 437	132 406	161 315
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	1 172 396	1 803 344	2 915 846	4 117 416
Разницы по внешним продажам ¹	(9 080)	(18 414)	(12 698)	(40 665)
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 163 316	1 784 930	2 903 148	4 076 751

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 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.

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о внеоборотных активах по географическим регионам не раскрывается ввиду того, что балансовая стоимость внеоборотных активов, расположенных вне Российской Федерации, является незначительной.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	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 2020 года									
Активы по сегментам	2 794 403	7 006 803	1 536 360	359 131	3 127 344	2 650 784	880 142	1 641 074	19 996 041
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	13 873	189 965	43 096	2	594 104	31 255	1 291	400 623	1 274 209
Капитальные вложения ¹	89 293	81 927	5 313	3 072	176 482	147 517	40 201	32 085	575 890
По состоянию на									
31 декабря 2019 года									
Активы по сегментам	2 736 680	7 000 467	1 691 356	370 887	3 053 664	2 555 819	882 264	1 612 910	19 904 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 583	183 176	37 638	2	546 493	22 992	1 100	375 878	1 182 862
Капитальные вложения ²	360 215	464 203	25 827	14 268	316 011	437 758	79 001	121 394	1 818 677

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

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

Прим.	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы по отчетным сегментам	18 354 967	18 291 137
Активы по прочим сегментам	1 641 074	1 612 910
Итого активы по сегментам	19 996 041	19 904 047
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 042 033)	(1 216 329)
Капитализированные затраты по заимствованиям	967 374	919 491
6 Денежные средства и их эквиваленты	738 836	696 057
Краткосрочные финансовые активы	55 298	57 571
НДС к возмещению	131 811	142 545
13 Прочие оборотные активы	704 845	945 279
10 Активы в форме права пользования	66 136	73 857
Гудвил	130 995	130 028
22 Долгосрочные финансовые активы	356 669	434 282
13 Прочие внеоборотные активы	376 360	389 596
Межсегментные активы	(816 173)	(917 888)
Прочее	392 842	323 812
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	22 059 001	21 882 348

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Поставка газа	668 207	827 063
Переработка	536 690	604 614
Добыча нефти и газового конденсата	392 285	371 326
Добыча газа	272 009	370 591
Транспортировка газа	123 312	282 634
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	105 914	114 430
Хранение газа	25 845	28 999
Все прочие сегменты	<u>238 994</u>	<u>224 718</u>
Итого обязательства по сегментам	2 363 256	2 824 375

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

Прим.

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 124 262	2 599 657
Обязательства по прочим сегментам	<u>238 994</u>	<u>224 718</u>
Итого обязательства по сегментам	2 363 256	2 824 375
Краткосрочные обязательства по аренде	19 588	20 567
Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 791	39 709
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	667 052	774 202
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 755 948	3 089 702
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	347 111	326 888
21 Отложенное налоговое обязательство	665 244	768 448
15 Долгосрочные обязательства по аренде	46 564	50 686
Прочие долгосрочные обязательства	112 023	68 759
Дивиденды	379 092	3 667
Межсегментные обязательства	(816 173)	(917 888)
Прочее	<u>202 932</u>	<u>217 546</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	7 749 428	7 266 661

6 Денежные средства и их эквиваленты

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

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	601 557	571 715
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>137 279</u>	<u>124 342</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	738 836	696 057

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей	567 796	756 746
Дебиторская задолженность по займам выданным	140 731	103 476
Прочая дебиторская задолженность	115 218	104 273
Авансы выданные и предоплата	<u>89 391</u>	<u>75 845</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	913 136	1 040 340

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

7 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 971 527 млн руб. и 884 140 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 773 млн руб. и 5 720 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

8 Товарно-материальные запасы

По товарно-материальным запасам, себестоимость которых выше, чем чистая возможная цена продажи, сумма списания до чистой возможной цены продажи составила 11 013 млн руб. и 10 779 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов, балансовая стоимость которых составила 39 189 млн руб. и 70 168 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

9 Основные средства

Прим.		Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
	По состоянию на 31 декабря 2018 года				
	Первоначальная стоимость	16 368 463	88 479	4 476 531	20 933 473
	Накопленная амортизация	(6 661 459)	(45 298)	-	(6 706 757)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(225 956)</u>	<u>-</u>	<u>(191 326)</u>	<u>(417 282)</u>
	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				
	Первоначальная стоимость				
10	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	(112 877)	-	-	(112 877)
	Поступление	20 581	-	740 233	760 814
	Передача	303 867	1 385	(305 252)	-
	Выбытие	(65 655)	(1 223)	(14 365)	(81 243)
	Курсовые разницы	(106 326)	(508)	(94 376)	(201 210)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
10	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	71 795	-	-	71 795
	Амортизация	(333 085)	(1 212)	-	(334 297)
	Выбытие	40 278	843	1 621	42 742
	Курсовые разницы	49 491	338	7 358	57 187
	Изменение резерва на снижение стоимости: начисление	-	-	(3 472)	(3 472)
		-	-	(3 472)	(3 472)
	По состоянию на 30 июня 2019 года				
	Первоначальная стоимость	16 408 053	88 133	4 802 771	21 298 957
	Накопленная амортизация	(6 840 958)	(45 329)	-	(6 886 287)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(217 978)</u>	<u>-</u>	<u>(185 819)</u>	<u>(403 797)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	9 349 117	42 804	4 616 952	14 008 873
	За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	134 049	-	1 255 602	1 389 651
	Передача	1 375 787	3 167	(1 378 954)	-
	Выбытие	(65 378)	(1 441)	(119 451)	(186 270)
	Курсовые разницы	(26 864)	187	(35 193)	(61 870)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

9 Основные средства (продолжение)

Прим.	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(350 582)	(1 245)	-	(351 827)
	Выбытие	42 859	-	19 886	62 745
	Курсовые разницы	15 274	(271)	(5 003)	10 000
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(25 281)	-	10 427	(14 854)
	начисление	(26 433)	-	(35 404)	(61 837)
	восстановление	1 152	-	45 831	46 983
	По состоянию на 31 декабря 2019 года				
	Первоначальная стоимость	17 825 647	90 046	4 524 775	22 440 468
	Накопленная амортизация	(7 135 819)	(46 845)	-	(7 182 664)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(240 847)</u>	<u>-</u>	<u>(160 509)</u>	<u>(401 356)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	10 448 981	43 201	4 364 266	14 856 448
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	32 145	168	618 397	650 710
	Передача	717 377	2 126	(719 503)	-
	Выбытие	(61 814)	(418)	(7 857)	(70 089)
	Курсовые разницы	158 605	288	101 498	260 391
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(377 584)	(1 331)	-	(378 915)
	Выбытие	11 776	211	1 935	13 922
	Курсовые разницы	(55 409)	(85)	(3 005)	(58 499)
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(14 067)	-	(156)	(14 223)
	начисление	(14 067)	-	(313)	(14 380)
	восстановление	-	-	157	157
	По состоянию на 30 июня 2020 года				
	Первоначальная стоимость	18 671 960	92 210	4 517 310	23 281 480
	Накопленная амортизация	(7 551 591)	(48 050)	-	(7 599 641)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(260 359)</u>	<u>-</u>	<u>(161 735)</u>	<u>(422 094)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года	10 860 010	44 160	4 355 575	15 259 745

Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 14 380 млн руб., в основном относящихся к сегменту «Добыча нефти и газового конденсата», находящихся за рубежом, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и 3 472 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 36 млн руб. и 45 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

10 Активы в форме права пользования

Прим.		Основные средства производственного 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
9	Реклассификация из состава основных средств	<u>41 082</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 и изменения оценок по договорам аренды	2 624	(91)	2 533
	Курсовые разницы	<u>(5 435)</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 и резерв на снижение стоимости	<u>(16 871)</u>	<u>(429)</u>	<u>(17 300)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2019 года	213 000	5 312	218 312
	За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 года			
	Амортизация	(21 566)	(987)	(22 553)
	Начисление резерва на снижение стоимости	(6 007)	-	(6 007)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	24 975	3 198	28 173
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(2 774)	(17)	(2 791)
	Курсовые разницы	<u>(890)</u>	-	<u>(890)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
	По состоянию на 31 декабря 2019 года			
	Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(43 733)</u>	<u>(1 424)</u>	<u>(45 157)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года			
	Амортизация	(19 867)	(585)	(20 452)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	3 143	290	3 433
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	706	(118)	588
	Выбытие	(2 418)	(221)	(2 639)
	Курсовые разницы	<u>5 015</u>	-	<u>5 015</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года	193 317	6 872	200 189
	По состоянию на 30 июня 2020 года			
	Первоначальная стоимость	257 482	8 764	266 246
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(64 165)</u>	<u>(1 892)</u>	<u>(66 057)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2020 года	193 317	6 872	200 189

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

Общий денежный отток по договорам аренды составил 27 706 млн руб. и 33 861 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 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 2020 года	31 декабря 2019 года	2020 года	2019 года
24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	225 570	211 171	14 169	7 186
24, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	223 851	176 333	23 894	33 066
24	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	154 230	159 420	(5 234)	6 133
24	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	147 944	136 262	11 682	20 107
24, 25	«Норд Стрим АГ» «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс- ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	Совместное предприятие	97 069	83 107	10 384	9 424
24	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	55 287	52 159	4 945	4 474
24	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	49 078	45 350	3 728	14 039
24	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	41 643	43 129	(1 486)	78
21, 24	АО «НПФ ГАЗФОНД» ³	Ассоциированная организация	38 160	32 729	5 431	7 531
24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	33 068	30 117	408	163
24	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	32 994	34 888	5 742	7 773
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	17 173	15 590	(381)	(65)
24	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	14 848	12 949	275	1 682
24	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	11 246	10 526	720	1 683
24	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» АО «Латвияс Газе»	Совместное предприятие	5 285	5 309	(716)	75
24	и его дочерние организации	Ассоциированная организация	3 925	3 481	419	80
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 18 817 млн руб. и 22 037 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)		<u>122 838</u> <u>1 274 209</u>	<u>130 342</u> <u>1 182 862</u>	<u>861</u> <u>74 841</u>	<u>1 826</u> <u>115 255</u>

¹ В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) у одного из его акционеров доля владения Группы увеличилась с 47,87 % до 49,88 %.

² В декабре 2019 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» переклассифицирована из ассоциированной организации в совместное предприятие в связи с изменениями, внесенными в Устав организации, соответственно инвестиция в «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации на 31 декабря 2019 года стала учитываться как инвестиция в совместное предприятие.

³ В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % неразмещенных на дату государственной регистрации АО «НПФ ГАЗФОНД» обыкновенных именных бездокументарных акций между его акционерами пропорционально количеству принадлежащих им акций. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» не изменилась.

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

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

	Доля владения по состоянию на 30 июня 2020 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2020 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	49,88	Россия	6 981 214	6 336 983	112 379	28 408
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50	Россия	1 004 914	557 212	173 071	47 788
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	606 066	292 395	93 515	(10 778)
АО «Газстройпром»	49	Россия	549 638	464 653	40 984	(3 032)
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	459 937	368 027	-	13 081
«Норд Стрим АГ» ^{3, 4}	51	Германия	429 278	238 945	41 404	20 360
АО «Арктикгаз»	50	Россия	425 811	154 251	72 247	23 363
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	337 484	213 375	30 798	10 094
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	220 293	122 559	41 772	7 461
АО «Ачимгаз»	50	Россия	105 017	39 027	40 411	11 484
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	71 185	2 296	8 308	851
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49	Ливия	64 974	41 290	-	(777)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	50 630	42 247	2 298	(1 433)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 380	20 954	7 314	1 439
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	31 765	2 068	16 226	549
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	24 960	7 154	7 486	1 232

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 6}	47,87	Россия	6 487 809	5 860 026	135 276	36 186
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50	Россия	934 633	581 966	192 884	66 133
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,85	Россия	602 545	278 667	157 300	12 800
АО «Газстройпром»	49	Россия	463 598	375 581	32 466	34
АО «НПФ ГАЗФОНД» ⁶	42	Россия	454 054	375 224	-	18 138
АО «Арктикгаз»	50	Россия	419 362	171 170	99 655	40 213
«Норд Стрим АГ» ^{3, 4}	51	Германия	392 013	229 056	39 621	18 478
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	284 526	173 024	40 210	8 970
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	221 692	131 417	68 932	28 078
АО «Ачимгаз»	50	Россия	103 132	33 354	32 026	15 544
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	64 028	1 287	8 515	345
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49	Ливия	58 940	36 092	3 963	(132)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	46 049	37 318	4 618	149
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	45 993	24 006	10 816	3 366

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2019 года Активы	Обязатель- ства	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года Выручка	Прибыль (убыток)
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	33 382	7 483	24 870	3 364
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	19 880	5 584	14 103	236

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

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

⁵ Страной учреждения является Германия.

⁶ Указана доля в голосующих акциях.

12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы на капитальное строительство	578 492	485 791
Долгосрочная дебиторская задолженность	333 915	323 411
Долгосрочная предоплата	21 337	22 525
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	<u>16 060</u>	<u>15 008</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	949 804	846 735

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 11 870 млн руб. и 11 628 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 416 млн руб. и 8 305 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

13 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
	Краткосрочные депозиты	412 015	673 145
22	Производные финансовые инструменты	120 406	109 954
	Предоплата по НДС	112 329	115 775
	Предоплата по налогу на прибыль	33 109	10 247
	Прочие	<u>26 986</u>	<u>36 158</u>
	Итого прочие оборотные активы	704 845	945 279

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
	Нематериальные активы	65 744	64 380
22	Производные финансовые инструменты	30 821	19 770
	НДС по незавершенному строительству	27 512	41 348
21	Чистые активы пенсионной программы	3 013	26 547
	Долгосрочные депозиты	729	3 277
	Прочие	<u>248 541</u>	<u>234 274</u>
	Итого прочие внеоборотные активы	376 360	389 596

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ^{1, 2}	Евро	2034	210 895	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года ³	Доллар США	2030	140 346	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ⁴	Доллар США	2022	106 215	93 999
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Доллар США	2023	105 504	93 370
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	104 035	101 018
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	94 197	82 865
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ⁵	Доллар США	2022	92 811	82 136
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ⁵	Доллар США	2037	89 829	79 497
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ⁵	Доллар США	2026	88 560	78 246
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2023	86 402	76 029
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ⁵	Доллар США	2034	85 208	75 407
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ⁵	Евро	2023	79 860	69 210
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ⁵	Евро	2024	79 188	70 686
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года ³	Евро	2025	78 482	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	77 392	68 120
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ⁵	Доллар США	2022	71 509	63 285
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года ³	Доллар США	2027	69 363	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2028	64 211	56 826
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ⁵	Евро	2021	59 738	53 590
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ⁵	Евро	2024	59 444	51 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Евро	2026	59 007	52 569
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2022	55 977	59 150
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Швейцарский франк	2023	55 422	47 964
«ЮниКредит С.п.А»	Евро	2025	54 991	48 379
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ⁵	Доллар США	2027	52 790	46 647
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2020	47 586	41 937
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	45 101	59 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ⁵	Доллар США	2021	43 076	38 122
«ЮниКредит С.п.А»	Евро	2022	42 188	44 586
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁷	Японская иена	2028	41 969	36 373
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	40 349	41 455
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2025	39 820	35 853

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
«Натиксис» ¹	Евро	2024	39 313	34 582
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁸	Евро	2034	39 304	32 378
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2034	39 304	32 378
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁸	Евро	2034	39 304	32 378
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2034	39 304	32 378
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁸	Евро	2034	39 303	32 378
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	39 123	34 425
«Мидзухо Банк Лтд.»	Евро	2025	38 988	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2021	37 167	32 281
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2022	36 344	31 637
«Ситибанк Юроп плс» ¹	Евро	2023	33 284	29 288
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	32 774	33 687
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁸	Евро	2035	32 397	26 775
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2035	32 397	26 775
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2035	32 394	26 773
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁸	Евро	2035	32 394	26 773
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁸	Евро	2035	32 394	26 773
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	31 535	34 706
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	31 372	27 606
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2022	30 090	30 084
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Российский рубль	2034	26 770	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	25 545	22 607
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ⁴	Российский рубль	2024	25 542	25 542
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	25 382	25 382
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года ⁴	Российский рубль	2024	25 183	25 166
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	22 714	22 700
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года ⁴	Российский рубль	2029	20 014	20 012
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	19 462	19 450
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	19 235	16 952
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	16 535	15 613
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	15 728	13 858
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года ⁹	Российский рубль	2024	15 535	15 535
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2048	15 513	15 513
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2048	15 513	15 513
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁹	Российский рубль	2027	15 508	15 508
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁹	Российский рубль	2027	15 508	15 508
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	15 488	15 487
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	15 324	27 205

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	15 291	15 289
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ⁹	Российский рубль	2022	15 089	15 089
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ⁹	Российский рубль	2027	15 070	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹⁰	Российский рубль	2043	15 069	15 081
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹⁰	Российский рубль	2043	15 069	15 081
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ⁹	Российский рубль	2025	15 068	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2024	15 000	15 000
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 000
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 933	14 925
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	14 250	15 000
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	10 929	11 772
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2020	10 406	18 308
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2033	10 342	10 342
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ⁴	Российский рубль	2046	10 324	10 324
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ⁴	Российский рубль	2021	10 321	10 321
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁹	Российский рубль	2028	10 247	10 247
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁹	Российский рубль	2028	10 247	10 247
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года ⁴	Российский рубль	2025	10 042	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	10 025	10 025
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	8 419	11 116
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2020	-	153 452
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2020	-	71 183
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2020	-	50 293
«ЮниКредит С.п.А.» ¹	Евро	2020	-	24 257
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2020	-	10 073
ПАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	2020	-	10 039
Прочие долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>547 868</u>	<u>507 510</u>
Итого долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате			4 279 458	3 710 079
За вычетом текущей части долгосрчной задолженности по кредитам и займам			<u>(523 510)</u>	<u>(620 377)</u>
			3 755 948	3 089 702

¹ Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

² Кредит получен для финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁵ 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.

⁶ 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).

⁷ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

⁸ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁹ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

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

Срок погашения долгосрчных кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
от одного года до двух лет	494 780	448 815
от двух до пяти лет	1 617 935	1 637 203
свыше пяти лет	<u>1 643 233</u>	<u>1 003 684</u>
	3 755 948	3 089 702

В состав долгосрчной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 621 607 млн руб. и 2 238 028 млн руб., а справедливая – 2 917 499 млн руб. и 2 509 321 млн руб. на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Все прочие долгосрчные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 657 851 млн руб. и 1 472 051 млн руб., а справедливая – 1 921 701 млн руб. и 1 649 878 млн руб. на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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 состоянию на 30 июня 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,9 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал, «Банка ИМИ С.п.А» и ПАО «Сбербанк» по состоянию на 30 июня 2020 года составила 293 649 млн руб. Привлечение финансирования по состоянию на 31 декабря 2019 года не производилось.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в ноябре 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

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).

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 2020 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

	Признание и сторниро- вание			Признание и сторниро- вание			Эффект от изменений
	30 июня 2020 года	временных разниц	31 декабря 2019 года	30 июня 2019 года	временных разниц	в учетной политике	31 декабря 2018 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(964 485)	(10 928)	(953 557)	(908 978)	(36 190)	2 619	(875 407)
Активы в форме права пользования	(32 396)	928	(33 324)	(33 040)	(2 017)	(31 023)	-
Товарно- материальные запасы	(4 952)	207	(5 159)	3 406	(1 839)	-	5 245
	<u>(1 001 833)</u>	<u>(9 793)</u>	<u>(992 040)</u>	<u>(938 612)</u>	<u>(40 046)</u>	<u>(28 404)</u>	<u>(870 162)</u>
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Финансовые активы	7 188	5 066	2 122	1 646	(67)	-	1 713
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	116 311	90 860	25 451	16 136	(710)	-	16 846
Ретроактивные корректировки цены на газ	4 739	(14 683)	19 422	8 391	1 732	-	6 659
Дебиторская задолженность	158 129	60 997	97 132	80 290	(420)	-	80 710
Обязательства по аренде	40 893	1 161	39 732	36 579	1 187	35 392	-
Прочие вычитаемые временные разницы	9 329	(30 404)	39 733	9 018	(6 465)	-	15 483
	<u>336 589</u>	<u>112 997</u>	<u>223 592</u>	<u>152 060</u>	<u>(4 743)</u>	<u>35 392</u>	<u>121 411</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(665 244)	103 204	(768 448)	(786 552)	(44 789)	6 988	(748 751)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 25 933 млн руб. и 9 119 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль (убыток) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года.

16 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

В июле 2019 года Группа продала 693 627 848 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 2,93 % уставного капитала, по цене 200,50 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

В ноябре 2019 года Группа продала 850 590 751 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 3,59 % уставного капитала, по цене 220,72 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

17

Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	165 938	169 326	488 703	518 256
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	55 300	68 687	146 186	202 637
Европа и другие страны	<u>372 028</u>	<u>742 550</u>	<u>930 480</u>	<u>1 806 757</u>
	593 266	980 563	1 565 369	2 527 650
Таможенные пошлины	(76 375)	(139 275)	(168 551)	(363 524)
Акциз	(1 994)	(13 526)	(12 553)	(32 541)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>6 086</u>	<u>8 009</u>	<u>2 324</u>	<u>8 009</u>
Итого выручка от продажи газа	520 983	835 771	1 386 589	2 139 594
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	248 332	343 192	554 072	648 871
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	23 010	29 329	53 454	64 779
Европа и другие страны	<u>76 552</u>	<u>163 941</u>	<u>213 327</u>	<u>329 721</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	347 894	536 462	820 853	1 043 371
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	8 481	16 432	21 561	32 932
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 341	12 997	3 341	22 741
Европа и другие страны	<u>79 367</u>	<u>163 129</u>	<u>187 148</u>	<u>327 274</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	91 189	192 558	212 050	382 947
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	91 520	100 375	243 741	265 889
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	101	815	1 258	912
Европа и другие страны	<u>2 536</u>	<u>3 292</u>	<u>7 241</u>	<u>11 094</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	94 157	104 482	252 240	277 895
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	51 702	53 410	106 165	107 538
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	712	664	1 517	1 434
Европа и другие страны	<u>789</u>	<u>579</u>	<u>1 608</u>	<u>1 182</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	53 203	54 653	109 290	110 154
Прочая выручка:				
Российская Федерация	46 227	50 376	102 419	101 187
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 508	2 046	3 188	3 804
Европа и другие страны	<u>8 155</u>	<u>8 582</u>	<u>16 519</u>	<u>17 799</u>
Итого прочая выручка	<u>55 890</u>	<u>61 004</u>	<u>122 126</u>	<u>122 790</u>
Итого выручка от продаж	1 163 316	1 784 930	2 903 148	4 076 751

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 2020 года, отражены как увеличение выручки на 6 086 млн руб. и 2 324 млн руб. соответственно. 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, 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Налоги, кроме налога на прибыль	271 643	357 204	617 679	733 509
Покупные газ и нефть	162 406	325 917	441 522	729 779
Оплата труда	207 530	194 315	414 587	381 134
Амортизация	197 327	175 223	396 891	347 875
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	158 519	167 351	312 423	336 053
Материалы	53 424	83 550	110 350	147 393
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	33 940	69 780	85 046	125 846
Электроэнергия и теплоэнергия	24 788	23 948	56 283	57 144
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	30 633	35 294	49 016	53 361
Страхование	8 514	7 955	17 200	15 477
Социальные расходы	8 840	9 522	16 106	16 315
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) нефинансовых активов	149	(351)	14 200	1 802
Транспортные расходы	6 547	3 446	14 024	9 714
Услуги по переработке	4 611	5 129	10 341	10 496
Исследования и разработки	4 360	4 152	9 301	9 367
Аренда	4 574	5 581	8 548	12 884
(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(1 344)	2 987	(1 798)	10 051
Курсовые разницы по операционным статьям	52 125	4 139	(63 459)	51 390
Прочие	<u>79 290</u>	<u>80 605</u>	<u>170 463</u>	<u>219 217</u>
	1 307 876	1 555 747	2 678 723	3 268 807
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(54 320)</u>	<u>(141 276)</u>	<u>14 534</u>	<u>(72 120)</u>
Итого операционные расходы	1 253 556	1 414 471	2 693 257	3 196 687

Расходы на оплату труда включают 10 361 млн руб. и 20 579 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, соответственно и 8 713 млн руб. и 17 322 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, соответственно (см. Примечание 21).

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прибыль по курсовым разницам	307 175	70 848	421 799	305 451
Процентный доход	<u>17 211</u>	<u>24 567</u>	<u>37 553</u>	<u>48 187</u>
Итого финансовые доходы	324 386	95 415	459 352	353 638
Убыток по курсовым разницам	40 887	36 346	706 907	86 964
Процентный расход	<u>17 127</u>	<u>19 156</u>	<u>34 077</u>	<u>37 529</u>
Итого финансовые расходы	58 014	55 502	740 984	124 493

Общая сумма процентов уплаченных составила 31 062 млн руб. и 86 651 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, соответственно и 38 513 млн руб. и 89 369 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 4 130 млн руб. и 8 333 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, соответственно и 4 386 млн руб. и 8 371 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

19 Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 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.

20 Базовая и разводненная прибыль (убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли (убытка) за период, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», 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 23,6 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и 22,1 млрд штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	312 412	291 684
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	293 884	279 895
Прочие	<u>34 699</u>	<u>35 204</u>
Итого оценочные обязательства	640 995	606 783

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 3 013 млн руб. и 26 547 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 429 916 млн руб. и 431 544 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных компаний, в том числе акций ПАО «Газпром» и долей владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

21 Оценочные обязательства (продолжение)

	30 июня 2020 года		31 декабря 2019 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	(426 903)	(312 412)	(404 997)	(291 684)
Справедливая стоимость активов программы	<u>429 916</u>	<u>-</u>	<u>431 544</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	3 013	(312 412)	26 547	(291 684)

Расходы по оценочным 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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Стоимость услуг текущего периода	5 973	6 869	11 945	13 738
Чистый процентный расход	<u>4 388</u>	<u>1 844</u>	<u>8 634</u>	<u>3 584</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда»	10 361	8 713	20 579	17 322

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2019 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 6,9 % до 6,2 % был признан актуарный убыток в сумме 45 220 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 6,5 % до 6,2 % был признан актуарный убыток в сумме 21 511 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года. 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.

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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Актуарный убыток	(45 220)	(52 990)	(21 511)	(68 410)
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	4 363	(797)	(12 805)	(9 848)
Курсовые разницы	<u>567</u>	<u>48</u>	<u>(775)</u>	<u>406</u>
Итого	(40 290)	(53 739)	(35 091)	(77 852)

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

(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.

(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 2020 года и 31 декабря 2019 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		30 июня 2020 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	17 423	97 631	324	115 378
	Облигации	21 862	-	-	21 862
	Долевые ценные бумаги	229	-	-	229
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	5 028	-	5 028
	Долевые ценные бумаги	-	6 058	-	6 058
	Векселя	-	1	-	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	39 514	108 718	324	148 556
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	3 309	27 374	-	30 683
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 699	2 699
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	138	-	138
	Долевые ценные бумаги	308 939	40 578	4 156	353 673
	Векселя	-	297	-	297
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	312 248	68 387	6 855	387 490
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	351 762	177 105	7 179	536 046

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.	30 июня 2020 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	21 345	67 751	385	89 481
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	16 540	9 024	61	25 625
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	20 666	-	20 666
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	11 471	-	11 471
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	37 885	108 912	446	147 243

Прим.	31 декабря 2019 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	8 337	69 375	170	77 882
	Облигации	30 405	-	-	30 405
	Долевые ценные бумаги	229	-	-	229
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	32 072	-	32 072
	Долевые ценные бумаги	-	3 010	-	3 010
	Векселя	-	2	-	2
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	38 971	104 459	170	143 600
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	2 693	6 108	-	8 801
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 447	2 447
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	10 969	-	10 969
	Долевые ценные бумаги	386 824	40 578	4 149	431 551
	Векселя	-	284	-	284
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	389 517	57 939	6 596	454 052
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	428 488	162 398	6 766	597 652

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 2019 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	9 481	58 823	517	68 821
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	5 543	137	-	5 680
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	31 177	-	31 177
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	<u>79</u>	<u>12 867</u>	<u>-</u>	<u>12 946</u>
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	15 103	103 004	517	118 624

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, долевыми и долговыми ценными бумагами, предназначенными для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 302 783 млн руб. и 380 811 млн руб. соответственно.

23 Приобретение дочерней организации

В декабре 2019 года Группа приобрела 100 % обыкновенных акций АО «РЭП Холдинг» (сокращенное наименование – АО «РЭПХ»). Стоимость приобретения составила 10 000 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. 25 % обыкновенных акций АО «РЭПХ» было приобретено у АО «Газпромбанк – Управление активами», которое является дочерней организацией «Газпромбанк» (Акционерное общество), за 2 500 млн руб. Дополнительным условием сделки являлась обязанность привлечения Группой кредита в «Газпромбанк» (Акционерное общество) для погашения кредитных обязательств АО «РЭПХ» перед ним, не исполненных на дату покупки, сроком на три года по процентной ставке, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, действующей в соответствующий период.

Целью приобретения АО «РЭПХ» является развитие производства оборудования, как для газотранспортных систем (ГТС), так и для использования на электроэнергетических предприятиях и предприятиях нефтяной отрасли.

АО «РЭПХ» владеет рядом дочерних организаций (далее – Группа РЭПХ), наиболее существенной из которых является ЗАО «НЗЛ».

Основными видами деятельности Группы РЭПХ является проектирование, разработка, изготовление, монтаж, продажа, а также сервисное и гарантийное обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования.

В результате проведенной сделки был признан гудвил в предварительной оценке 22 999 млн руб. Доля Группы в голосующих акциях АО «РЭПХ» составила 72 %.

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

Все корректировки справедливой стоимости будут отражены ретроспективно с даты приобретения.

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	Предварительная справедливая стоимость
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	3 260
Дебиторская задолженность и предоплата	7 710
Товарно-материальные запасы	13 519
НДС к возмещению	<u>94</u>
	24 583
Внеоборотные активы	
Основные средства	6 784
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	252
Отложенный налоговый актив	2 399
Прочие внеоборотные активы	<u>1 368</u>
	10 803
Итого активы	35 386
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	11 013
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>8 915</u>
	19 928
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	33 224
Отложенное налоговое обязательство	<u>335</u>
	33 559
Итого обязательства	53 487
Неконтролирующая доля участия до приобретения	<u>67</u>
Чистые активы на дату приобретения	(18 034)
Стоимость приобретения	10 000
Неконтролирующая доля участия	5 035
Гудвил	22 999

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки, составляет 7 962 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату покупки составляет 8 065 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 103 млн руб. на дату приобретения.

24 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 2020 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, контролируемые государством.

По состоянию на 30 июня 2020 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

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

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемыми государством организациями представлены ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2020 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	30 037	1 343	-	8 439	-	32 756
Страховые взносы	1 410	14 556	-	41 976	-	88 850
НДС	266 511	79 551	-	-	-	-
Таможенные платежи	23 709	-	-	-	-	-
НДПИ	16	51 994	-	152 578	-	388 791
Прочие налоги	8 653	70 212	-	95 138	-	183 404
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Выручка от продажи газа	-	-	23 399	-	70 515	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	33 946	-	93 607	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	9 270	-	18 811	-
Прочая выручка	-	-	952	-	2 149	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	35 538	-	71 313
Процентный расход	-	-	-	7 843	-	11 371
Денежные средства и их эквиваленты	305 837	-	-	-	-	-
Краткосрочные депозиты	5 280	-	-	-	-	-
Долгосрочные депозиты	523	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	48 655	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	19 257	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 132	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	25 048	-	-	-	-
Кредиты	-	188 408	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	8 166	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	88 436	-	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 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	9 021	31 567	-	74 626	-	191 066
Страховые взносы	1 856	11 708	-	38 267	-	78 827
НДС	297 217	105 070	-	-	-	-
Таможенные платежи	26 595	-	-	-	-	-
НДПИ	11	86 565	-	289 561	-	589 019
Прочие налоги	19 855	66 948	-	43 898	-	99 627
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
Денежные средства и их эквиваленты	61 072	-	-	-	-	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Краткосрочные депозиты	4 815	-	-	-	-	-
Долгосрочные депозиты	1 867	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	47 390	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	27 792	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 002	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	27 033	-	-	-	-
Кредиты	-	195 297	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	7 671	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	84 428	-	-	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	26 914	-	68 659	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	4 268	-	10 094
Дебиторская задолженность	3 727	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 216	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 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	5 893	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 978	-	-	-	-

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.

24 Связанные стороны (продолжение)

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое 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 2020 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, а также по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
АО «Молдовагаз»	4 988	5 694	13 444	16 342
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	4 280	4 423	8 778	9 266
ЗАО «Панрустаз»	5 532	11 689	8 762	24 195
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	3 057	3 159	6 270	6 619
АО «Прометей Газ»	455	2 278	1 693	5 251
АО «Латвияс Газе»	1 246	2 628	1 442	3 379
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	416	619	826	1 271
ТОО «КазРосГаз»	-	2 577	-	5 714
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 081	6 095	12 473	12 769
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 343	4 354	8 909	9 121
ТОО «КазРосГаз»	711	663	1 516	1 433
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 432	11 436	3 469	20 397
ООО «НПП «Нефтехимия»	722	1 305	1 862	2 481
ООО «Полиом»	464	1 103	1 585	2 028
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	83	529	1 147	2 388
АО «СОВЭКС»	158	1 985	1 014	2 908

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	947	828	2 232	1 912
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	748	617	1 676	1 287
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	2 723	2 728	5 868	5 850
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	7 402	12 852	17 862	24 885
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	11 523	14 069	25 156	31 444
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	8 232	10 052	17 976	22 472
АО «Арктикгаз»	10 756	9 195	16 555	14 553
ТОО «КазРосГаз»	4 767	10 990	9 373	17 925
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 124	3 150	3 981	9 058
ЗАО «Нортгаз»	1 317	1 564	2 699	3 113
Транзит газа				
«Норд Стрим АГ»	21 353	19 409	41 949	39 417
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 242	9 017	24 782	17 921
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	1 645	3 121	4 838	6 287
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	16 330	39 661	44 451	79 924
АО «Мессояханефтегаз»	7 660	18 432	20 837	34 425
АО «Арктикгаз»	783	1 793	2 009	2 738
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	21	-	3 499
Добыча газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	8 097	9 706	19 275	24 284
Услуги по переработке				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 196	3 166	7 258	7 228
Транзит нефти и нефтепродуктов				
АО «Мессояханефтегаз»	1 840	1 597	3 647	3 128
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 451	1 044	3 022	2 031
Процентный расход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 140	2 989	6 573	5 819

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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 40 000 млн руб. и 40 000 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и ноль млн руб. и 90 000 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	23 347	-	8 521	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 769	-	4 209	-
АО «Ачимгаз»	5 629	-	78	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	5 065	-	13 961	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	4 575	-	1 324	-
ООО «Новые технологии добычи нефти»	3 884	-	-	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 786	-	1 778	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 667	-	3 125	-
ЗАО «Панрусгаз»	2 292	-	3 566	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 166	-	2 489	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 028	-	5 580	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	1 734	-	1 071	-
ТОО «КазРосГаз»	1 418	-	6 233	-
АО «Мессояханефтегаз»	556	-	1 022	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	236 472	-	350 674	-
ОАО «Белгазпромбанк»	77	-	15 621	-
Краткосрочные финансовые активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	27 022	-	23 814	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	345 911	-	612 352	-
ОАО «Белгазпромбанк»	20	-	2 444	-
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	1 238	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	294 747	-	220 604	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	24 651	-	21 558	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 730	-	13 863	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	14 420	-	13 455	-
АО «Сибгазполимер»	4 626	-	5 375	-
АО «Евротэк-Югра»	3 971	-	3 168	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	-	2 479	-
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 231	-	1 201	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	61 230	-	103 617
АО «Мессояханефтегаз»	-	25 018	-	41 882
АО «Газстройпром»	-	14 335	-	26 794
«Норд Стрим АГ»	-	7 081	-	6 200
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 996	-	7 353
АО «Арктикгаз»	-	5 528	-	2 023
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 184	-	5 256
АО «Ачимгаз»	-	2 876	-	4 668
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 258	-	1 020
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	833	-	1 037
ТОО «КазРосГаз»	-	395	-	4 087
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	-	-	1 528
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	65 210	-	81 406
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	-	20 902	-	-
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	180 780	-	181 700
АО «Газстройпром»	-	5 474	-	-

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 473 925 млн руб. и 412 258 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 8 166 млн руб. и 6 511 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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.

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредиту при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года составил 181 710 млн руб. и 106 500 млн руб. соответственно. Срок действия заемных линий – до 31 декабря 2027 года. Группа не предоставляла займы по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов со сроком погашения в 2020 году в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед». Сумма задолженности по данному финансированию составила 514 млн евро и 922 млн евро по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 11.

24 Связанные стороны (продолжение)

Информация по сделке по приобретению АО «РЭПХ» у «Газпромбанк» (Акционерное общество) представлена в Примечании 23.

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 25.

25 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 2020 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

30 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» заключили безотзывное соглашение об урегулировании. Документ предусматривает отзыв всех арбитражных и судебных исков друг против друга, по которым не принято окончательных решений, и отказ в будущем от всех возможных претензий по контрактам между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа от 19 января 2009 года.

На сегодняшний день обеспечительные меры, принятые в Англии и Уэльсе, Нидерландах и Люксембурге, Швейцарии по требованию НАК «Нафтогаз Украины», были сняты. В Англии и Уэльсе, Латвии, Люксембурге, Нидерландах прекращены судебные производства по искам НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года.

ПАО «Газпром» не известно о каких-либо новых исках НАК «Нафтогаз Украины», в том числе связанных с контрактами между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» от 19 января 2009 года на поставку и транзит газа.

Неснятые ограничения на активы ПАО «Газпром» и других организаций Группы Газпром в связи с прекращенными к настоящему моменту требованиями НАК «Нафтогаз Украины» о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по транзитному спору от 28 февраля 2018 года отсутствуют.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2020 года – 225 010 млн руб.) за «нарушение экономической конкуренции в виде бездействия, которое заключалось в непринятии мер по обеспечению получения услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам через территорию Украины на обоснованных условиях и было бы невозможно в условиях существования значительной конкуренции на рынке, и привело к ущемлению интересов НАК «Нафтогаз Украины» (г. Киев) в виде злоупотребления монопольным (доминирующим) положением на рынке услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам по территории Украины как покупателя». Ходатайства ПАО Газпром об отмене этого решения были отклонены украинскими судебными органами.

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 2020 года – 495 022 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 июня 2020 года – 45 002 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром»

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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».

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен).

ПАО «Газпром» не располагает информацией об обязательности решения Антимонопольного комитета Украины для других стран и о наличии у Антимонопольного комитета Украины возможностей для принудительного взыскания сумм штрафа за счет обращения взыскания на иные зарубежные активы ПАО «Газпром» и Группы Газпром.

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 ее территории. ПАО «Газпром» просило принять решение о выплате денежного возмещения и применении иных средств правовой защиты.

28 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и Украина заключили Мировое соглашение. Стороны договорились об урегулировании указанного выше арбитражного разбирательства (прекращено 17 февраля 2020 года), Украина согласилась прекратить все требования против ПАО «Газпром» из решения Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года, а также любых решений, приказов, распоряжений, указов, которые прямо или косвенно признают, приводят в исполнение и/или придают юридическую силу решению Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года.

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».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. Процессуальные действия в рамках поданного «ПГНиГ С.А.» заявления продолжаются.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 года 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.

16 января 2020 года в ПАО «Газпром» поступило обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 15 января 2020 года о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. 31 января 2020 года ПАО «Газпром» ответило на указанное обращение. 11 марта 2020 года в ПАО «Газпром» поступило новое обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 4 марта 2020 года о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. Ответ на данное обращение (с запросом предоставления антимонопольным органом Польши дополнительного обоснования для предоставления запрашиваемых информации и документов) был направлен 23 марта 2020 года.

3 июня 2020 года ПАО «Газпром» было получено письмо, направленное антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) 6 мая 2020 года, с резолюциями о возбуждении антимонопольного расследования относительно непредоставления ПАО «Газпром» затребованной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации и принятии определенных документов в качестве доказательств для нового расследования, а также требованием предоставить объяснения, почему запрошенные им ранее сведения не были предоставлены. 15 июня 2020 года ПАО «Газпром» ответило на указанное письмо.

После дальнейшего обмена письмами 31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление от 29 июля 2020 года о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного выше основного расследования. ПАО «Газпром» собирается обжаловать решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в установленные сроки. В случае судебного обжалования штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

24 августа 2020 года ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты прав потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

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» предьявляет следующие основные обвинения:

- 1) осуществление «хищнических» инвестиций при реализации проекта «Северный поток – 2»;
- 2) воспрепятствование осуществлению виртуального реверса газа на Украину;
- 3) злоупотребление ПАО «Газпром» своей монополией на экспорт трубопроводного газа;

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

4) «уменьшение маржи» при поставках газа в Федеративную Республику Германии (далее – 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. ПАО «Газпром» не является участником данного процесса. При этом безотзывное соглашение об урегулировании между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» от 30 декабря 2019 года предусматривает урегулирование всех взаимных претензий без исключения.

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.

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор. Место арбитража – г. Торонто, Канада. 3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства.

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из-под действия ключевых положений Третьей газовой директивы ЕС.

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»;
- 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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

– 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 (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации 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.

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъяснение) в отношении действия раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2» и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом Государственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газопроводы, которые были завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того, Государственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под действие санкционных мер не попадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предоставленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.

20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномочиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток».

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:

1) судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являющихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и

2) иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг, предоставляли для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложноструктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственный секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Активы лиц, включенных в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.

Указанные выше меры могут не применяться к лицу, указанному в первом отчете Государственного секретаря США, если Президент США подтвердит в таком отчете, что в течение 30 дней после вступления Закона от 20 декабря 2019 года в силу такое лицо предприняло добросовестные действия для прекращения деятельности, являющейся основанием для введения санкций в отношении такого лица по Закону от 20 декабря 2019 года.

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.

Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что полномочия по введению указанных санкций прекратят действие через 5 лет после вступления в силу указанного Закона от 20 декабря 2019 года. Санкции могут прекратиться и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине), по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.

В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации «Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожидается, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исключение для обслуживания построенных газопроводов.

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

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

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

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

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

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

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

Договоры финансовой гарантии

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	112 123	106 924
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	31 333	37 022
Прочие	<u>95 066</u>	<u>75 146</u>
Итого договоры финансовой гарантии	238 522	219 092

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, и в 2019 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

31 декабря 2019 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 201 млн евро и 2 292 млн евро по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 31 333 млн руб. (448 млн долл. США) и 37 022 млн руб. (598 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 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 112 123 млн руб. (1 425 млн евро) и 106 924 млн руб. (1 542 млн евро) соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2020 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 679 294 млн руб.

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа. По состоянию на 30 июня 2020 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

26 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В июле 2020 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 0,4 % и сроком погашения в 2025 году в рамках договора, заключенного в феврале 2020 года.

В июле-августе 2020 года дочерняя организация ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 336 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 3,95 % и 19 500 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках долгосрочных договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А» и ПАО «Сбербанк».

В июле 2020 года Группа заключила соглашение о привлечении долгосрочного кредита от АО «СМП Банк» на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой, устанавливаемой при выдаче кредита, в размере не более действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1 % и сроком погашения в 2025 году.

Существенные события

В июле 2020 года завершена сделка по продаже принадлежавших Группе 34 % акций АО «Конексус Балтик Грид».

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)