

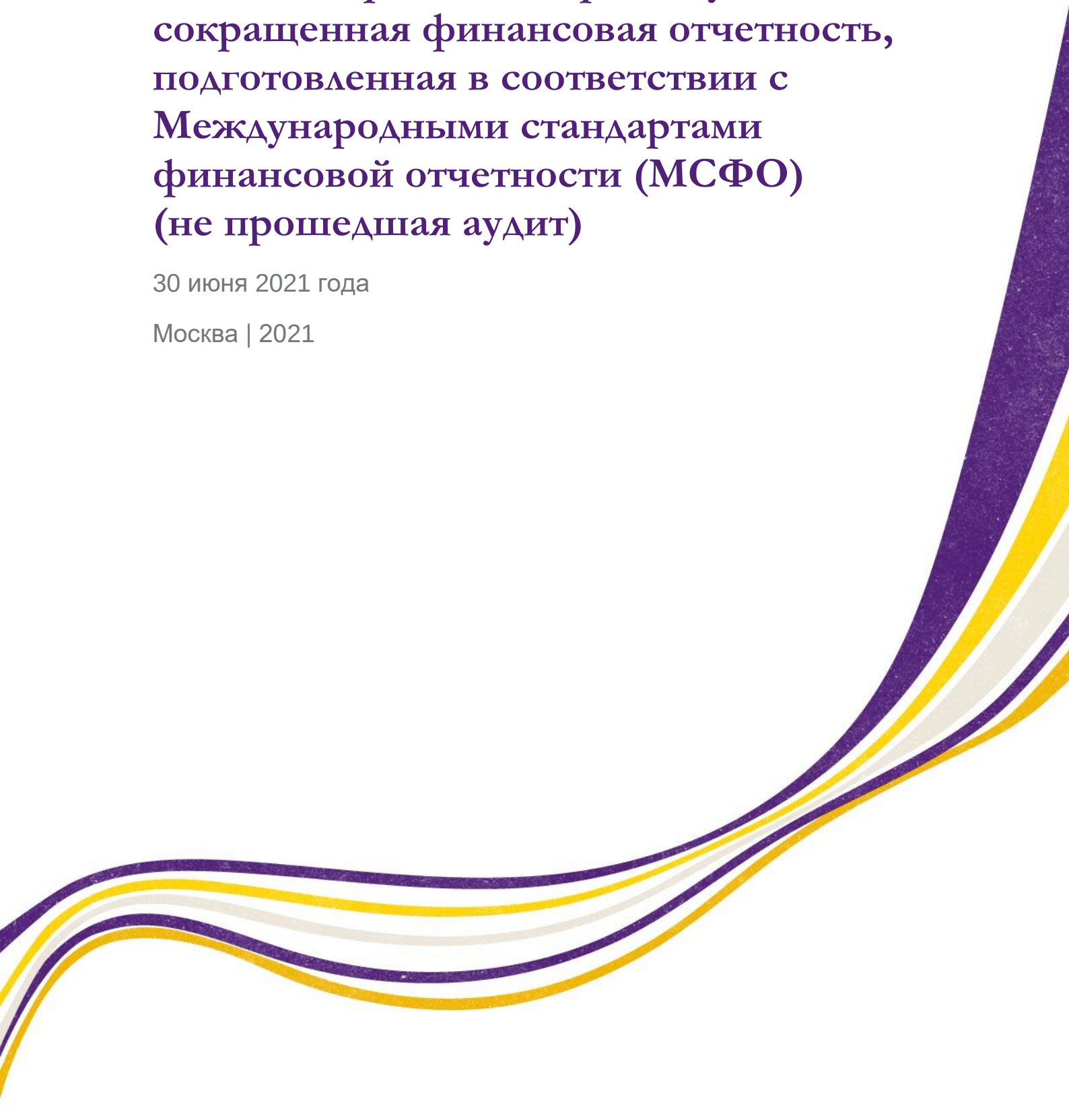
ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 июня 2021 года

Москва | 2021



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.....	13
6	Денежные средства и их эквиваленты	18
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	18
8	Товарно-материальные запасы	19
9	Основные средства	19
10	Активы в форме права пользования.....	21
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	22
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	24
13	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	25
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	26
15	Налог на прибыль	30
16	Капитал	31
17	Бессрочные облигации.....	32
18	Выручка от продаж.....	34
19	Операционные расходы	35
20	Финансовые доходы и расходы	35
21	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»	36
22	Оценочные обязательства.....	36
23	Справедливая стоимость финансовых инструментов	38
24	Связанные стороны	41
25	Контрактные и условные обязательства.....	48
26	События после отчетной даты	54

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам
Публичного акционерного общества «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций по состоянию на 30 июня 2021 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

Руководитель задания

К.С. Ширикова, FCCA

(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
26 августа 2021 года



Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт-Петербург, Лахтинский
пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1.

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 2021 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 411 790	1 034 919
	Краткосрочные финансовые активы	31 883	29 892
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 317 603	1 302 129
8	Товарно-материальные запасы	885 964	971 789
	НДС к возмещению	95 432	134 555
13	Прочие оборотные активы	669 098	301 005
		<u>4 411 770</u>	<u>3 774 289</u>
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	16 305 814	16 103 095
10	Активы в форме права пользования	207 958	195 313
	Гудвил	120 949	119 854
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 407 238	1 327 241
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 153 680	988 857
23	Долгосрочные финансовые активы	540 575	421 869
13	Прочие внеоборотные активы	476 266	421 667
		<u>20 212 480</u>	<u>19 577 896</u>
	Итого активы	24 624 250	23 352 185
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 969 103	1 622 288
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	21 649	14 402
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	363 781	296 740
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	611 833	693 534
		<u>2 966 366</u>	<u>2 626 964</u>
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 195 670	4 214 080
22	Оценочные обязательства	677 184	688 333
15	Отложенное налоговое обязательство	810 657	667 724
	Долгосрочные обязательства по аренде	215 480	211 488
	Прочие долгосрочные обязательства	126 120	138 864
		<u>6 025 111</u>	<u>5 920 489</u>
	Итого обязательства	8 991 477	8 547 453
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
17	Бессрочные облигации	250 966	195 616
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	14 483 314	13 717 464
		<u>15 059 143</u>	<u>14 237 943</u>
	Неконтролирующая доля участия	573 630	566 789
	Итого капитал	15 632 773	14 804 732
	Итого обязательства и капитал	24 624 250	23 352 185


 А. Б. Миллер
 Председатель Правления


 М. Н. Россеев
 Главный бухгалтер

26 августа 2021 года

26 августа 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-54 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 2021 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
18	Выручка от продаж	2 066 807	1 163 316	4 351 968	2 903 148
	Чистый доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	9 233	4 043	4 336	14 438
19	Операционные расходы	(1 561 314)	(1 253 556)	(3 328 167)	(2 693 257)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(18 321)	(17 277)	(41 539)	(34 344)
	Прибыль (убыток) от продаж	496 405	(103 474)	986 598	189 985
20	Финансовые доходы	178 255	324 386	327 978	459 352
20	Финансовые расходы	(79 856)	(58 014)	(217 715)	(740 984)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	72 936	29 016	144 365	74 841
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	667 740	191 914	1 241 226	(16 806)
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(73 571)	(9 884)	(130 091)	(37 788)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(64 262)	(28 488)	(115 614)	100 054
	Налог на прибыль	(137 833)	(38 372)	(245 705)	62 266
	Прибыль за период	529 907	153 542	995 521	45 460
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	21 659	34 820	93 593	(71 273)
22	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(7 548)	(40 290)	47 480	(35 091)
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	14 111	(5 470)	141 073	(106 364)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	49	(1 450)	(22)	(34 535)
	Курсовые разницы	(60 334)	(154 043)	(61 325)	172 076
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	(9 082)	(54)	4 316	(11 999)
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(69 367)	(155 547)	(57 031)	125 542
	Итого прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	(55 256)	(161 017)	84 042	19 178
	Совокупный доход (расход) за период	474 651	(7 475)	1 079 563	64 638
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	521 235	149 168	968 498	32 919
	Неконтролирующей доле участия	8 672	4 374	27 023	12 541
		529 907	153 542	995 521	45 460
	Совокупный доход (расход) за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	468 790	(1 371)	1 058 135	40 666
	Неконтролирующей доле участия	5 861	(6 104)	21 428	23 972
		474 651	(7 475)	1 079 563	64 638
21	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	21,96	6,31	40,79	1,39

А. Е. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 августа 2021 года

26 августа 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-54 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 2021 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 241 226	(16 806)
	Корректировки к прибыли (убытку) до налогообложения		
19	Амортизация	413 843	396 891
20	Чистые финансовые (доходы) расходы	(110 263)	281 632
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(144 365)	(74 841)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	68 695	69 123
19	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	22 733	(1 798)
	Прочее	(6 362)	17 733
	Итого влияние корректировок	244 281	688 740
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 485 507	671 934
	Увеличение долгосрочных активов	(39 766)	(3 575)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(13 895)	32 620
	Изменения в оборотном капитале	(100 027)	148 427
	Уплаченный налог на прибыль	(119 833)	(89 755)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 211 986	759 651
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(831 440)	(720 196)
20	Капитализированные и уплаченные проценты	(70 520)	(63 720)
	Чистое изменение займов выданных	(2 472)	(1 132)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(4 956)	(40)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(22 523)	(41 767)
	Полученные проценты	20 171	36 197
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	2 751	6 250
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	88 171	21 845
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 617	7 585
	Поступления от продажи дочерних организаций	3 996	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(29 204)	(86 023)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	1 158	3 497
	Прочее	(11 809)	(21 467)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(855 060)	(858 971)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	420 267	688 601
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(376 938)	(498 980)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	21 437	59 830
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(29 256)	(84 249)
	Погашение обязательств по аренде	(21 798)	(19 373)
	Уплаченные дивиденды	(3 962)	(89)
20	Уплаченные проценты	(20 818)	(22 931)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(124)
17	Выпуск бессрочных облигаций	60 000	-
17	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(2 085)	-
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	-	66
	Прочее	(2 228)	(36 347)
	Чистые денежные средства от финансовой деятельности	44 495	86 404
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(24 550)	55 695
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	376 871	42 779
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 034 919	696 057
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 411 790	738 836

А. Б. Миллер

Председатель Правления

М. И. Россеев

Главный бухгалтер

26 августа 2021 года

26 августа 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-54 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 2021 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						Итого капитал
		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года							
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	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)
22	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	325 194	(331)	-	13 461 589	13 786 452	523 121	14 309 573
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года							
	Сальдо на 31 декабря 2020 года	325 194	(331)	195 616	13 717 464	14 237 943	566 789	14 804 732
	Прибыль за период	-	-	-	968 498	968 498	27 023	995 521
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	93 593	93 593	-	93 593
22	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	47 450	47 450	30	47 480
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(22)	(22)	-	(22)
	Курсовые разницы	-	-	-	(55 692)	(55 692)	(5 633)	(61 325)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	4 308	4 308	8	4 316
	Совокупный доход за период	-	-	-	1 058 135	1 058 135	21 428	1 079 563
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	3 262	3 262	1 079	4 341
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(296 740)	(296 740)	(15 666)	(312 406)
17	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	55 350	1 193	56 543	-	56 543
	Сальдо на 30 июня 2021 года	325 194	(331)	250 966	14 483 314	15 059 143	573 630	15 632 773

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 августа 2021 года

26 августа 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-54 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, 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 в 2020 году 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 2021 года – 72,3723 (на 30 июня 2020 года – 69,9513);
- на 31 декабря 2020 года – 73,8757 (на 31 декабря 2019 года – 61,9057).

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

- на 30 июня 2021 года – 86,2026 (на 30 июня 2020 года – 78,6812);
- на 31 декабря 2020 года – 90,6824 (на 31 декабря 2019 года – 69,3406).

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 2020 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 2020 года, за исключением приведенных ниже дополнений в части бессрочных облигаций.

Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента рублевые облигации и валютные облигации участия в кредите отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Признание номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

По валютным облигациям участия в кредите эмитент вправе принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и увеличения статьи бессрочных облигаций по ставке купона, действующей для текущего купонного периода, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите признается в консолидированном бухгалтерском балансе по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей валютных бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств номинальная стоимость валютных бессрочных облигаций и купонный доход, отражаемые в капитале, пересчитываются в российские рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается по статьям бессрочных облигаций и нераспределенной прибыли консолидированного отчета об изменениях в капитале.

По рублевым облигациям эмитент вправе принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

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

Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, и налоговый эффект по операциям, относящимся к бессрочным облигациям и признанным в составе капитала (за исключением налогового эффекта по операциям, относящимся к купонному доходу), отражаются в составе нераспределенной прибыли в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Налоговый эффект от начисления купонного дохода отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе, как это определено МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Налог на прибыль

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

Применение изменений к стандартам

- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» «Реформа базовой процентной ставки – этап 2» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. Поправки предусматривают следующее:
 - упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
 - допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
 - организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой процентной ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискового компонента в рамках отношений хеджирования.
- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в марте 2021 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 апреля 2021 года или после этой даты). Изменения продлевают ранее действующие уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID-19, которые были выпущены в мае 2020 года и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, и позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды, как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.

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 отчетных 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.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

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».

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 2021 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
За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года									
Выручка по сегментам	259 748	326 848	1 029 883	15 609	442 582	648 088	111 680	69 154	2 903 592
Выручка от межсегментных продаж	251 731	271 849	57 929	14 295	231 528	5 002	-	-	832 334
Выручка от внешних продаж	8 017	54 999	971 954	1 314	211 054	643 086	111 680	69 154	2 071 258
Финансовый результат по сегментам	1 789	60 792	211 896	1 606	131 199	50 954	7 387	10 195	475 818
Амортизация	51 650	116 669	5 657	7 093	40 560	21 365	16 950	12 456	272 400
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 288	9 197	625	-	42 278	2 824	55	15 669	72 936
За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года									
Выручка по сегментам	180 468	319 484	558 604	15 268	194 517	353 301	94 157	63 686	1 779 485
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	(23 989)	68 720	(40 138)	2 166	27 928	(71 949)	5 769	(7 434)	(38 927)
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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>480 895</u>	<u>620 977</u>	<u>2 376 298</u>	<u>29 600</u>	<u>847 182</u>	<u>1 202 894</u>	<u>299 185</u>	<u>140 402</u>	<u>5 997 433</u>
Выручка от межсегментных продаж	466 250	508 804	170 386	26 821	454 124	10 129	-	-	1 636 514
Выручка от внешних продаж	14 645	112 173	2 205 912	2 779	393 058	1 192 765	299 185	140 402	4 360 919
Финансовый результат по сегментам	<u>(17 380)</u>	<u>87 033</u>	<u>433 880</u>	<u>2 612</u>	<u>255 528</u>	<u>57 290</u>	<u>44 553</u>	<u>46 729</u>	<u>910 245</u>
Амортизация	103 730	234 656	11 033	14 206	84 083	39 448	33 764	24 074	544 994
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 355	19 880	1 773	-	79 182	4 318	80	34 777	144 365
<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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

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

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	465 623	(31 493)	863 516	(25 291)
	Финансовый результат по прочим сегментам	<u>10 195</u>	<u>(7 434)</u>	<u>46 729</u>	<u>(50 777)</u>
	Итого финансовый результат по сегментам	475 818	(38 927)	910 245	(76 068)
	Разница в амортизации ¹	66 227	68 218	131 151	136 716
	Расходы по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(5 279)	(5 464)	(13 028)	(5 453)
20	Чистые финансовые доходы (расходы)	98 399	266 372	110 263	(281 632)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	72 936	29 016	144 365	74 841
19	(Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	(23 444)	1 344	(22 733)	1 798
	Прочее	<u>(16 917)</u>	<u>(128 645)</u>	<u>(19 037)</u>	<u>132 992</u>
	Итого прибыль (убыток) до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	667 740	191 914	1 241 226	(16 806)

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	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	2 002 104	1 108 710	4 220 517	2 783 440
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>69 154</u>	<u>63 686</u>	<u>140 402</u>	<u>132 406</u>
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	2 071 258	1 172 396	4 360 919	2 915 846
Разницы по внешним продажам ¹	<u>(4 451)</u>	<u>(9 080)</u>	<u>(8 951)</u>	<u>(12 698)</u>
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	2 066 807	1 163 316	4 351 968	2 903 148

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 2021 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									
<u>30 июня 2021 года</u>									
Активы по сегментам	2 929 462	7 305 244	1 691 747	351 420	3 471 869	3 107 687	1 105 756	1 807 040	21 770 225
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	19 210	232 581	41 894	2	605 657	27 473	1 457	478 964	1 407 238
Капитальные вложения ¹	114 217	167 166	13 446	4 274	140 813	141 915	38 182	39 592	659 605
По состоянию на									
<u>31 декабря 2020 года</u>									
Активы по сегментам	2 992 642	7 233 415	1 848 312	355 297	3 267 110	2 823 335	892 261	1 960 300	21 372 672
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 628	230 553	42 274	2	602 659	32 008	1 328	402 789	1 327 241
Капитальные вложения ²	352 986	251 591	17 873	26 391	309 793	396 637	82 229	56 685	1 494 185

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

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

Прим.	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы по отчетным сегментам	19 963 185	19 412 372
Активы по прочим сегментам	1 807 040	1 960 300
Итого активы по сегментам	21 770 225	21 372 672
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(829 956)	(996 982)
Капитализированные затраты по заимствованиям	1 072 533	1 021 764
6 Денежные средства и их эквиваленты	1 411 790	1 034 919
Краткосрочные финансовые активы	31 883	29 892
НДС к возмещению	95 432	134 555
13 Прочие оборотные активы	669 098	301 005
Активы в форме права пользования	64 479	63 311
Гудвил	120 949	119 854
23 Долгосрочные финансовые активы	540 575	421 869
13 Прочие внеоборотные активы	476 266	421 667
Межсегментные активы	(1 060 098)	(948 190)
Прочее	261 074	375 849
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	24 624 250	23 352 185

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 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Переработка	879 177	754 088
Поставка газа	855 757	791 817
Добыча нефти и газового конденсата	490 848	441 058
Добыча газа	318 840	334 499
Транспортировка газа	169 380	256 853
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	119 731	124 102
Хранение газа	31 442	34 093
Все прочие сегменты	<u>318 431</u>	<u>353 228</u>
Итого обязательства по сегментам	3 183 606	3 089 738

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

Прим.

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 865 175	2 736 510
Обязательства по прочим сегментам	<u>318 431</u>	<u>353 228</u>
Итого обязательства по сегментам	3 183 606	3 089 738
Краткосрочные обязательства по аренде	21 203	17 567
Задолженность по текущему налогу на прибыль	21 649	14 402
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	611 833	693 534
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 195 670	4 214 080
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	333 229	348 140
22 Отложенное налоговое обязательство	810 657	667 724
15 Долгосрочные обязательства по аренде	48 179	48 647
Прочие долгосрочные обязательства	126 120	138 864
Дивиденды	314 487	5 625
Межсегментные обязательства	(1 060 098)	(948 190)
Прочее	<u>384 942</u>	<u>257 322</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	8 991 477	8 547 453

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 148 195	735 334
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>263 595</u>	<u>299 585</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 411 790	1 034 919

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	844 354	871 814
Прочая дебиторская задолженность	164 636	192 159
Дебиторская задолженность по займам выданным	<u>174 389</u>	<u>158 543</u>
	1 183 379	1 222 516
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>134 224</u>	<u>79 613</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 317 603	1 302 129

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

7 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 060 199 млн руб. и 1 032 705 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 681 млн руб. и 6 029 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года включает в себя права требования о погашении долга, возникшие из векселей «Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме 30 076 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно. Данные права требования и векселя являются залогом под обеспечение возвратности кредитных средств, предоставляемых АО «Газстройпром».

8 Товарно-материальные запасы

По товарно-материальным запасам, себестоимость которых выше, чем чистая возможная цена продажи, сумма списания до чистой возможной цены продажи составила 12 010 млн руб. и 12 697 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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 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)	(406)	(7 857)	(70 077)
	Курсовые разницы	158 605	276	101 498	260 379
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(377 584)	(1 331)	-	(378 915)
	Выбытие	11 776	204	1 935	13 915
	Курсовые разницы	(55 409)	(78)	(3 005)	(58 492)
	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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

9 Основные средства (продолжение)

Прим.		Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
	За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	68 567	78	1 082 220	1 150 865
	Передача	905 300	1 756	(907 056)	-
	Выбытие	(51 610)	-	(122 775)	(174 385)
	Курсовые разницы	178 741	400	101 022	280 163
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(381 515)	(1 397)	-	(382 912)
	Выбытие	26 722	-	23 074	49 796
	Курсовые разницы	(47 116)	(138)	(1 755)	(49 009)
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(11 722)	-	(19 446)	(31 168)
	начисление	(13 397)	-	(19 744)	(33 141)
	восстановление	1 675	-	298	1 973
	По состоянию на 31 декабря 2020 года				
	Первоначальная стоимость	19 779 166	94 444	4 664 513	24 538 123
	Накопленная амортизация	(7 950 157)	(49 585)	-	(7 999 742)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(281 632)</u>	<u>-</u>	<u>(153 654)</u>	<u>(435 286)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	11 547 377	44 859	4 510 859	16 103 095
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	19 363	63	729 710	749 136
	Передача	244 639	-	(244 639)	-
	Выбытие	(44 701)	(346)	(43 372)	(88 419)
	Курсовые разницы	(72 108)	(156)	(39 400)	(111 664)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(392 582)	(1 374)	-	(393 956)
	Выбытие	17 143	85	13 022	30 250
	Курсовые разницы	20 104	62	121	20 287
	Изменение резерва на снижение стоимости:	-	-	(2 915)	(2 915)
	начисление	-	-	(3 028)	(3 028)
	восстановление	-	-	113	113
	По состоянию на 30 июня 2021 года				
	Первоначальная стоимость	19 928 006	94 005	5 065 165	25 087 176
	Накопленная амортизация	(8 306 765)	(50 812)	-	(8 357 577)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(282 006)</u>	<u>-</u>	<u>(141 779)</u>	<u>(423 785)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	11 339 235	43 193	4 923 386	16 305 814

Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 3 028 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и 14 380 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 18 млн руб. и 27 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

10 Активы в форме права пользования

	Основные средства производствен- ного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года			
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
Первоначальное признание	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 1 января 2020 года	206 738	7 506	214 244
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>-</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
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года			
Амортизация	(20 353)	(683)	(21 036)
Начисление резерва на снижение стоимости	(15)	-	(15)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	6 491	891	7 382
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	6 260	330	6 590
Выбытие	(229)	(1 610)	(1 839)
Курсовые разницы	<u>4 042</u>	<u>-</u>	<u>4 042</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	189 513	5 800	195 313
По состоянию на 31 декабря 2020 года			
Первоначальная стоимость	272 537	7 706	280 243
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(83 024)</u>	<u>(1 906)</u>	<u>(84 930)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	189 513	5 800	195 313
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года			
Амортизация	(22 258)	(705)	(22 963)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	34 516	443	34 959
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	2 564	19	2 583
Выбытие	(1 079)	(83)	(1 162)
Курсовые разницы	<u>(772)</u>	<u>-</u>	<u>(772)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	202 484	5 474	207 958
По состоянию на 30 июня 2021 года			
Первоначальная стоимость	305 097	8 056	313 153
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(102 613)</u>	<u>(2 582)</u>	<u>(105 195)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2021 года	202 484	5 474	207 958

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 29 633 млн руб. и 27 706 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся	
			30 июня	31 декабря	30 июня	30 июня
			2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
22, 24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	263 123	227 649	28 111	14 169
24, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	239 553	216 853	32 176	23 894
24	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	162 296	156 725	5 571	(5 234)
24, 25	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	127 458	119 666	12 509	10 384
24	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	121 707	160 312	28 519	11 682
24, 25	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	83 234	42 567	1 894	(1 486)
24	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Совместное предприятие	63 544	68 824	6 101	4 945
24	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	42 165	44 387	7 279	3 728
24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	37 038	37 522	1 270	408
22, 24	АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	Ассоциированная организация	36 454	34 863	1 591	5 431
24	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	32 623	33 313	11 373	5 742
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	18 854	19 172	692	(381)
24	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	14 725	13 460	1 595	275
24	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	13 596	12 226	1 370	720
	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	4 756	4 043	369	(716)
24	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	3 941	4 310	166	419
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 20 732 млн руб. и 21 435 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)		<u>142 171</u>	<u>131 349</u>	<u>3 779</u>	<u>861</u>
			1 407 238	1 327 241	144 365	74 841

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

² 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. На 31 декабря 2020 года доля Группы в голосующих акциях равна доле владения.

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

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) существенных 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 2021 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 (%) ¹ на 30 июня 2021 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2021 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{2, 7}	49,88	Россия	7 830 943	7 120 766	142 900	76 169
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	958 749	479 642	197 473	64 352
АО «Газстройпром»	49	Россия	890 011	760 505	166 908	3 865
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	638 840	307 284	132 234	11 281
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	464 745	214 824	48 037	24 528
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	460 366	372 564	-	3 832
АО «Арктикгаз»	50	Россия	457 427	238 340	134 737	57 042
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	374 457	230 360	35 042	11 462
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	252 073	168 165	80 724	14 562
АО «Ачимгаз»	50	Россия	99 018	33 771	45 669	22 746
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	79 641	2 480	13 577	2 645
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	66 731	41 709	5 142	1 413
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 418	16 287	9 136	2 741
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	43 759	34 910	8 056	739
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	33 802	13 612	13 808	489
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	32 211	2 761	18 815	3 190

	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря 2020 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{2, 7}	49,88	Россия	7 430 261	6 791 388	112 379	28 408
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	982 250	548 545	173 071	47 788
АО «Газстройпром»	49	Россия	879 528	753 886	40 984	(3 032)
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	599 896	280 159	93 515	(10 778)
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	486 764	252 122	41 404	20 360
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	462 278	378 308	-	13 081
АО «Арктикгаз»	50	Россия	436 689	140 391	72 247	23 363
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	398 438	240 026	30 798	10 094
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	228 539	140 187	41 772	7 461
АО «Ачимгаз»	50	Россия	94 507	27 880	40 411	11 484
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	80 163	1 994	8 308	851
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	69 861	45 455	-	(777)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	45 480	36 901	2 298	(1 433)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 337	18 945	7 314	1 439

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря 2020 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	29 562	7 228	7 486	1 232
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	28 572	1 653	16 226	549

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

³ Страной учреждения являются Бермудские острова.

⁴ Страной учреждения является Швейцария.

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

⁶ Страной учреждения является Германия.

⁷ Указана доля в голосующих акциях.

12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	83 521	47 661
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	190 051	194 215
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>85 517</u>	<u>83 460</u>
	359 089	325 336
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	26 243	23 082
Авансы на капитальное строительство	<u>768 348</u>	<u>640 439</u>
	794 591	663 521
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 153 680	988 857

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 15 775 млн руб. и 16 083 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 740 млн руб. и 8 794 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

13 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
	Финансовые активы		
	Краткосрочные депозиты	234 969	15 101
23	Производные финансовые инструменты	<u>177 309</u>	<u>107 162</u>
		412 278	122 263
	Нефинансовые активы		
	Предоплата по НДС	168 489	118 797
	Предоплата по налогу на прибыль	15 505	19 212
	Прочие	<u>72 826</u>	<u>40 733</u>
		256 820	178 742
	Итого прочие оборотные активы	669 098	301 005

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
	Финансовые активы		
23	Производные финансовые инструменты	36 613	19 286
	Долгосрочные депозиты	<u>28 037</u>	<u>1 562</u>
		64 650	20 848
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	80 353	80 040
	НДС по незавершенному строительству	19 324	22 575
22	Чистые активы пенсионной программы	18 799	-
	Прочие	<u>293 140</u>	<u>298 204</u>
		411 616	400 819
	Итого прочие внеоборотные активы	476 266	421 667

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ^{1, 2}	Евро	2034	244 577	248 384
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года ³	Доллар США	2030	145 362	148 344
Облигации участия в кредите, выпущенные в январе 2021 года ³	Доллар США	2029	145 244	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ⁴	Доллар США	2022	109 891	112 174
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Доллар США	2023	109 155	111 423
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	108 775	106 342
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ⁵	Доллар США	2022	96 024	98 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ⁵	Доллар США	2037	92 938	94 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ⁵	Доллар США	2026	91 759	93 620
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ⁵	Доллар США	2034	88 157	89 988
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ⁵	Евро	2023	87 627	90 737
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ⁵	Евро	2024	86 942	92 759
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года ³	Евро	2025	86 193	91 978
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2021 года ³	Евро	2027	85 922	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	84 911	89 293
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Российский рубль	2034	81 365	71 312
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ^{1, 2}	Российский рубль	2034	79 328	35 072
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ⁵	Доллар США	2022	73 984	75 521
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	73 756	93 130
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года ³	Доллар США	2027	71 832	73 291
«Дж.П. Морган АГ» ¹	Евро	2023	67 654	85 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2028	66 434	67 814
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ⁵	Евро	2024	65 246	67 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Евро	2026	64 761	68 965
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	60 354	63 473
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Швейцарский франк	2023	59 053	63 169
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ⁵	Доллар США	2027	54 687	55 801
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁷	Евро	2034	43 850	46 738

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2034	43 849	46 738
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁷	Евро	2034	43 848	46 738
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2034	43 848	46 738
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁷	Евро	2034	43 847	46 737
Облигации участия в кредите выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2025	43 627	46 892
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2025	42 888	45 096
«Мидзухо Банк Лтд.»	Евро	2025	42 841	45 047
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁸	Японская иена	2028	42 080	46 045
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2021	40 796	42 324
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 371	39 843
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 371	39 842
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 368	39 839
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 368	39 839
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁷	Евро	2035	40 368	39 839
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2022	39 907	41 504
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2021 года ³	Швейцарский франк	2027	38 849	-
«Интеза Санпаоло С.п.А.» ^{1, 2}	Евро	2034	38 515	31 893
«Натиксис» ¹	Евро	2024	36 968	45 391
«Дж.П. Морган АГ» ¹	Евро	2022	36 821	51 657
«Креди Агриколь КИБ», Лондонский филиал	Евро	2023	34 433	36 182
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	34 429	36 202
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	30 633	38 679
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	29 488	38 780
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	27 751	38 930
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года ⁹	Российский рубль	2023	27 047	27 049
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2023	26 426	26 971
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ⁴	Российский рубль	2024	25 547	25 552
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	25 387	25 392
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года ⁴	Российский рубль	2024	25 189	25 209
«ИНГ Банк Н.В.» ^{1, 2}	Евро	2036	24 575	13 331
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	23 927	31 462
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2028	23 260	14 698
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	23 048	21 800
ПАО «Сбербанк»	Евро	2025	21 072	22 168
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года ⁴	Российский рубль	2024	20 151	20 016

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года ⁴	Российский рубль	2029	20 021	20 023
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	17 302	27 295
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Евро	2034	16 586	17 458
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года ¹⁰	Российский рубль	2024	15 539	15 542
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	15 527	17 695
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2048	15 516	15 519
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2048	15 516	15 519
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 512	15 516
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 512	15 516
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	15 495	15 496
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	15 297	15 300
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹¹	Российский рубль	2043	15 117	15 088
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹¹	Российский рубль	2043	15 117	15 088
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	15 111	15 111
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ¹⁰	Российский рубль	2022	15 092	15 095
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 073	15 075
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ¹⁰	Российский рубль	2025	15 070	15 073
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 000
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 948	14 940
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2025	14 942	14 935
«Интеза Санпаоло С.п.А.», Лондонский филиал ^{1, 2}	Евро	2036	14 238	1 305
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Евро	2034	11 428	6 235
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	11 250	12 750
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2033	10 344	10 346
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ⁴	Российский рубль	2046	10 327	10 330
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2028	10 249	10 251
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2028	10 249	10 251
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года ⁴	Российский рубль	2025	10 047	10 047
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	10 027	10 030
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	57	32 854
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ⁵	Евро	2021	-	70 086
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ⁵	Доллар США	2021	-	45 493
«Ситибанк Юроп плс» ¹	Евро	2021	-	32 906
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	-	26 115
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2021	-	18 130

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ⁴	Российский рубль	2021	-	10 325
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>554 240</u>	<u>584 381</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			4 694 423	4 788 028
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			<u>(498 753)</u>	<u>(573 948)</u>
			4 195 670	4 214 080

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

⁸ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

⁹ Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹¹ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
от одного года до двух лет	622 501	788 176
от двух до пяти лет	1 679 611	1 586 715
свыше пяти лет	<u>1 893 558</u>	<u>1 839 189</u>
	4 195 670	4 214 080

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 703 392 млн руб. и 2 626 491 млн руб., а справедливая – 3 008 228 млн руб. и 3 021 359 млн руб. на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 991 031 млн руб. и 2 161 537 млн руб., а справедливая – 2 196 559 млн руб. и 2 409 733 млн руб. на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,99 % 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, «Интеза Санпаоло С.п.А.», ПАО «Сбербанк» и «Газпромбанк» (Акционерное общество) по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 555 668 млн руб. и 471 558 млн руб. соответственно.

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

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в ноябре 2021 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 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

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

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

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

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

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 21).

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 2021 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 сторнирование		
	30 июня 2021 года	временных разниц	31 декабря 2020 года	30 июня 2020 года	временных разниц	31 декабря 2019 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(1 026 986)	(39 388)	(987 598)	(964 485)	(10 928)	(953 557)
Активы в форме права пользования	(30 327)	(495)	(29 832)	(32 396)	928	(33 324)
Товарно-материальные запасы	(6 487)	(3 794)	(2 693)	(4 952)	207	(5 159)
	(1 063 800)	(43 677)	(1 020 123)	(1 001 833)	(9 793)	(992 040)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

15 Налог на прибыль (продолжение)

	30 июня 2021 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2020 года	30 июня 2020 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2019 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	(18 841)	(23 821)	4 980	7 188	5 066	2 122
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	53 829	(61 037)	114 866	116 311	90 860	25 451
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 944	780	8 164	4 739	(14 683)	19 422
Дебиторская задолженность	178 019	5 832	172 187	158 129	60 997	97 132
Обязательства по аренде	39 677	(744)	40 421	40 893	1 161	39 732
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>(8 485)</u>	<u>(20 266)</u>	<u>11 781</u>	<u>9 329</u>	<u>(30 404)</u>	<u>39 733</u>
	<u>253 143</u>	<u>(99 256)</u>	<u>352 399</u>	<u>336 589</u>	<u>112 997</u>	<u>223 592</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(810 657)	(142 933)	(667 724)	(665 244)	103 204	(768 448)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 11 853 млн руб. и 25 933 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года.

16 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром», находящихся в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций), составило 23 645 млн акций по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 17.

17 Бессрочные облигации

В октябре 2020 года Группа выпустила на международном рынке бессрчные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро. Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985 % для выпуска в долларах США и 3,8970 % для выпуска в евро. Ставка купонного дохода для бессрчных облигаций в долларах США и в евро пересматривается каждые пять лет. Купонный доход является кумулятивным.

Условия выпуска валютных бессрчных облигаций участия в кредите устанавливают, что Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Условия, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, находятся под контролем ПАО «Газпром». В частности, обязательство выплатить купонный доход возникает в случае принятия ПАО «Газпром» решения о выплате или объявлении дивидендов.

Решение о погашении валютных бессрчных облигаций участия в кредите Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить валютные бессрчные облигации участия в кредите при наступлении определенных событий, в том числе обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета и налогообложения бессрчных облигаций.

В июне 2021 года Группа выпустила на российском рынке бессрчные погашаемые по усмотрению эмитента облигации номинальной стоимостью 60 000 млн руб. в рамках Программы выпуска облигаций серии 001Б на сумму 150 000 млн руб. Эмитентом выпуска данных облигаций выступила дочерняя организация ООО «Газпром капитал». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 8,4500 %. Ставка купонного дохода пересматривается каждые пять лет. Эмитент вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Купонный доход не является кумулятивным. В случае принятия эмитентом решения об отказе от выплаты купонного дохода предусмотрено возмещение недополученных доходов инвесторам в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года № 2337.

Решение о погашении рублевых бессрчных облигаций Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить рублевые бессрчные облигации при наступлении определенных событий, обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета бессрчных облигаций.

Так как у данных бессрчных облигаций не определен срок возврата, а также Группа может отложить выплату любого купонного дохода неограниченное количество раз или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода, то Группа классифицирует указанные бессрчные погашаемые по усмотрению эмитента облигации в качестве долевого инструмента в капитале.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

17 Бессрочные облигации (продолжение)

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, представлены в таблице ниже.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредит	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2020 года	-	195 616	(947)	194 669
Выпуск бессрчных облигаций	60 000	-	-	60 000
Затраты, связанные с выпуском бессрчных облигаций	-	-	(90)	(90)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрчных облигаций	-	(6 584)	6 584	-
Начисленный купонный доход	-	4 110	(4 110)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ¹	-	(2 068)	-	(2 068)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(108)	108	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрчными облигациями	-	-	(1 299)	(1 299)
Сальдо на 30 июня 2021 года	60 000	190 966	246	251 212

¹ Уплачен купонный доход в сумме 2 085 млн руб.

По состоянию на 30 июня 2021 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрчных облигаций составила 9 943 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 441 млн руб.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

18

Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	176 475	165 938	574 158	488 703
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	84 447	55 300	202 349	146 186
Европа и другие страны	<u>935 542</u>	<u>372 028</u>	<u>1 865 619</u>	<u>930 480</u>
	1 196 464	593 266	2 642 126	1 565 369
Таможенные пошлины	(200 435)	(76 375)	(390 387)	(168 551)
Акциз	(16 058)	(1 994)	(31 187)	(12 553)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>-</u>	<u>6 086</u>	<u>5</u>	<u>2 324</u>
Итого выручка от продажи газа	979 971	520 983	2 220 557	1 386 589
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	420 170	248 332	766 701	554 072
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	39 868	23 010	69 692	53 454
Европа и другие страны	<u>183 048</u>	<u>76 552</u>	<u>356 372</u>	<u>213 327</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	643 086	347 894	1 192 765	820 853
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	34 681	8 481	62 253	21 561
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 070	3 341	17 723	3 341
Европа и другие страны	<u>168 303</u>	<u>79 367</u>	<u>313 082</u>	<u>187 148</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	211 054	91 189	393 058	212 050
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	104 582	91 520	286 677	243 741
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	-	101	31	1 258
Европа и другие страны	<u>7 098</u>	<u>2 536</u>	<u>12 477</u>	<u>7 241</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	111 680	94 157	299 185	252 240
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	52 834	51 702	108 380	106 165
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	704	712	1 546	1 517
Европа и другие страны	<u>1 461</u>	<u>789</u>	<u>2 247</u>	<u>1 608</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	54 999	53 203	112 173	109 290
Прочая выручка:				
Российская Федерация	56 894	46 227	111 174	102 419
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 113	1 508	3 867	3 188
Европа и другие страны	<u>7 010</u>	<u>8 155</u>	<u>19 189</u>	<u>16 519</u>
Итого прочая выручка	<u>66 017</u>	<u>55 890</u>	<u>134 230</u>	<u>122 126</u>
Итого выручка от продаж	2 066 807	1 163 316	4 351 968	2 903 148

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 месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, составили ноль млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, отражены как увеличение выручки на 5 млн руб. 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, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

19 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Налоги, кроме налога на прибыль	372 809	271 643	758 940	617 679
Покупные газ и нефть	349 466	162 406	682 138	441 522
Оплата труда	222 851	207 530	439 797	414 587
Амортизация	206 173	197 327	413 843	396 891
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	170 039	158 519	332 413	312 423
Материалы	66 043	53 424	120 439	110 350
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	65 978	33 940	114 566	85 046
Электроэнергия и теплоэнергия	30 197	24 788	66 236	56 283
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	34 853	30 633	54 299	49 016
Курсовые разницы по операционным статьям	17 889	52 125	44 413	(63 459)
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	23 444	(1 344)	22 733	(1 798)
Страхование	8 658	8 514	16 758	17 200
Социальные расходы	8 401	8 840	16 098	16 106
Транспортные расходы	8 264	6 547	15 664	14 024
Услуги по переработке	6 003	4 611	11 867	10 341
Исследования и разработки	5 848	4 360	11 684	9 301
Аренда	4 366	4 574	8 831	8 548
Убыток от обесценения нефинансовых активов	786	149	3 696	14 200
Прочие	67 886	79 290	163 016	170 463
	1 669 954	1 307 876	3 297 431	2 678 723
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(108 640)</u>	<u>(54 320)</u>	<u>30 736</u>	<u>14 534</u>
Итого операционные расходы	1 561 314	1 253 556	3 328 167	2 693 257

Расходы на оплату труда включают 11 699 млн руб. и 23 460 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, соответственно и 10 361 млн руб. и 20 579 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, соответственно (см. Примечание 22).

20 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Прибыль по курсовым разницам	161 018	307 175	298 435	421 799
Процентный доход	<u>17 237</u>	<u>17 211</u>	<u>29 543</u>	<u>37 553</u>
Итого финансовые доходы	178 255	324 386	327 978	459 352
Убыток по курсовым разницам	61 988	40 887	183 105	706 907
Процентный расход	<u>17 868</u>	<u>17 127</u>	<u>34 610</u>	<u>34 077</u>
Итого финансовые расходы	79 856	58 014	217 715	740 984

Общая сумма процентов уплаченных составила 39 418 млн руб. и 91 338 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, соответственно и 31 062 млн руб. и 86 651 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 3 872 млн руб. и 7 835 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, соответственно и 4 130 млн руб. и 8 333 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, обусловлены главным образом изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

21 Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

Базовая прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром», представлена в таблице ниже.

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Прибыль за период, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	521 235	149 168	968 498	32 919
17	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(2 044)	-	(4 110)	-
17	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	99	-	108	-
	Прибыль за период, относящийся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	519 290	149 168	964 496	32 919
16	Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций (в млн штук)	23 645	23 645	23 645	23 645
	Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	21,96	6,31	40,79	1,39

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

22 Оценочные обязательства

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	343 955	340 193
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	311 882	329 404
Прочие	21 347	18 736
Итого оценочные обязательства	677 184	688 333

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 18 799 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года (см. Примечание 13). Чистые обязательства пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе оценочных обязательств в сумме 1 294 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года.

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 2021 года и 31 декабря 2020 года руководство оценивает справедливую

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

22 Оценочные обязательства (продолжение)

стоимость этих активов в сумме 426 894 млн руб. и 434 534 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных организаций, в том числе акций ПАО «Газпром», доли владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды, депозитов 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.

	30 июня 2021 года		31 декабря 2020 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	(408 095)	(311 882)	(435 828)	(328 110)
Справедливая стоимость активов программы	426 894	-	434 534	-
Всего чистые активы (обязательства)	18 799	(311 882)	(1 294)	(328 110)

Расходы по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже (см. Примечание 19).

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Стоимость услуг текущего периода	6 609	5 973	13 219	11 945
Чистый процентный расход	5 090	4 388	10 241	8 634
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда»	11 699	10 361	23 460	20 579

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2020 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 7,3 % до 7,2 % был признан актуарный убыток в сумме 5 482 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 6,2 % до 7,2 % была признана актуарная прибыль в сумме 66 061 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года. 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.

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	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Актуарная прибыль (убыток)	(5 482)	(45 220)	66 061	(21 511)
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(2 309)	4 363	(18 978)	(12 805)
Курсовые разницы	243	567	397	(775)
Итого	(7 548)	(40 290)	47 480	(35 091)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(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 2021 года и 31 декабря 2020 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		30 июня 2021 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	29 079	104 554	475	134 108
	Облигации	27 337	-	-	27 337
	Долевые ценные бумаги	272	-	-	272
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	43 201	-	43 201
	Облигации	3 455	-	-	3 455
	Долевые ценные бумаги	-	-	688	688
	Векселя	-	1	-	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	60 143	147 756	1 163	209 062

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		30 июня 2021 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	22 444	2 684	1 250	26 378
	Долевые ценные бумаги	-	-	3 024	3 024
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	10 235	-	10 235
	Долевые ценные бумаги	486 381	40 578	9 202	536 161
	Облигации	1 066	-	-	1 066
	Векселя	-	323	-	323
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	509 891	53 820	13 476	577 187
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	570 034	201 576	14 639	786 249
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	35 578	166 873	569	203 020
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	7 478	24 928	144	32 550
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	13 280	-	13 280
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	1 135	-	1 135
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	43 056	206 216	713	249 985

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 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	14 400	85 797	379	100 576
	Облигации	29 517	-	-	29 517
	Долевые ценные бумаги	241	-	-	241
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	6 586	-	6 586
	Векселя	-	1	-	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	44 158	92 384	379	136 921
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	4 835	12 187	-	17 022
	Долевые ценные бумаги	-	-	3 056	3 056
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	2 264	-	2 264
	Долевые ценные бумаги	369 388	40 578	8 538	418 504
	Векселя	-	309	-	309
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	374 223	55 338	11 594	441 155
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	418 381	147 722	11 973	578 076
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	38 478	77 967	557	117 002
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 845	17 294	-	24 139
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	1 870	-	1 870
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	6 989	-	6 989
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	45 323	104 120	557	150 000

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

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

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 480 759 млн руб. и 362 681 млн руб. соответственно.

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 2021 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

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

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

Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 30 июня 2021 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 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2021 года		За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	10 395	13 201	-	68 801	-	120 212
Страховые взносы	1 937	16 230	-	45 520	-	93 081
НДС	278 895	145 576	-	-	-	-
Таможенные платежи	7 541	-	-	-	-	-
НДПИ	27	96 888	-	319 286	-	620 587
Прочие налоги	65 297	79 795	-	19 047	-	75 524
Прочее	-	-	23 860	-	39 311	-
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Выручка от продажи газа	-	-	26 886	-	90 266	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	36 994	-	110 155	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	11 923	-	21 492	-
Прочая выручка	-	-	1 239	-	2 252	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	34 053	-	67 069
Процентный расход	-	-	-	6 435	-	12 415
Денежные средства и их эквиваленты	524 270	-	-	-	-	-
Краткосрочные депозиты	3 850	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	54 561	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	29 182	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 664	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	35 642	-	-	-	-
Кредиты	-	242 952	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	8 709	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	85 553	-	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 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	14 384	6 230	-	8 439	-	32 756
Страховые взносы	2 908	15 474	-	41 976	-	88 850
НДС	269 914	115 404	-	-	-	-
Таможенные платежи	15 567	-	-	-	-	-
НДПИ	18	72 930	-	152 578	-	388 791
Прочие налоги	30 624	61 288	-	95 138	-	183 404
Прочее	-	-	-	7 102	-	6 187
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	336 213	-	-	-	-	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2020 года		30 июня 2020 года		30 июня 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Краткосрочные депозиты	2 190	-	-	-	-	-
Долгосрочные депозиты	1 156	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	50 450	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	27 462	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 683	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	29 374	-	-	-	-
Кредиты	-	291 888	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	8 420	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	90 912	-	-	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 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 2021 года и 31 декабря 2020 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		За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2021 года		30 июня 2021 года		30 июня 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	37 592	-	90 002	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	6 577	-	15 038
Дебиторская задолженность	5 710	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 653	-	-	-	-

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2020 года		30 июня 2020 года		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	6 478	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 917	-	-	-	-

24 Связанные стороны (продолжение)

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получает краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы.

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

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 22).

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 2021 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	16 929	5 532	29 064	8 762
АО «Молдовагаз»	8 322	4 988	15 703	13 444
АО «Латвияс Газе»	9 443	1 246	9 782	1 442
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 768	4 280	7 653	8 778
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 692	3 057	5 467	6 270
АО «Прометей Газ»	1 111	455	2 793	1 693
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	729	416	1 467	826
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	5 831	6 081	11 844	12 473
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 165	4 343	8 460	8 909
ТОО «КазРосГаз»	704	711	1 546	1 516

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	7 707	3 432	16 945	3 469
ООО «НПП «Нефтехимия»	2 591	722	4 417	1 862
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 364	83	4 370	1 147
ООО «Полиом»	1 778	464	3 552	1 585
АО «СОВЭКС»	1 484	158	2 268	1 014
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	889	947	2 103	2 232
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	920	748	1 767	1 676
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	2 737	2 723	5 938	5 868
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	5 159	7 402	8 796	17 862
АО «Газстройпром»	1 443	2 178	2 705	4 333
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	13 125	11 523	24 733	25 156
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	9 386	8 232	17 685	17 976
АО «Арктикгаз»	10 698	10 756	14 326	16 555
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7 333	2 124	14 021	3 981
ТОО «КазРосГаз»	4 323	4 767	4 884	9 373
ЗАО «Нортгаз»	1 159	1 317	2 345	2 699
Транзит газа				
«Норд Стрим АГ»	23 792	21 353	48 079	41 949
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 523	14 242	25 869	24 782
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 645	-	4 838
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	37 683	16 330	61 779	44 451
АО «Мессояханефтегаз»	21 599	7 660	40 300	20 837
АО «Арктикгаз»	1 491	783	3 035	2 009
ТОО «КазРосГаз»	1 846	414	2 825	1 103
Добыча газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	18 271	8 097	33 581	19 275
Услуги по переработке				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 693	3 196	7 564	7 258

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Расходы		Расходы	
Транзит нефти и нефтепродуктов				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 390	1 451	4 396	3 022
АО «Мессояханефтегаз»	1 908	1 840	3 781	3 647

Процентный расход

«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации

3 206 3 140 5 627 6 573

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

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 40 000 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 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 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	35 618	-	33 851	-
АО «Газстройпром»	32 649	-	58 569	-
АО «Мессояханефтегаз»	10 193	-	747	-
ЗАО «Панрусгаз»	8 021	-	4 504	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 136	-	4 403	-
АО «Ачимгаз»	5 003	-	59	-
ООО «Салаватский нефтехимический комплекс»	4 395	-	-	-
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 520	-	1 924	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 960	-	3 450	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 514	-	1 374	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	1 678	-	1 993	-
ТОО «КазРосГаз»	1 489	-	1 579	-
АО «Овергаз Инк.»	-	-	8 286	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	-	-	1 487	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	376 305	-	453 859	-
ОАО «Белгазпромбанк»	1 157	-	29	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	192 047	-	2 290	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	422 165	-	318 674	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	27 660	-	28 763	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	17 235	-	18 129	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	12 965	-	14 187	-
АО «Евротэк-Югра»	5 017	-	4 515	-
ОАО «Белгазпромбанк»	-	-	2 479	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	81 350	-	53 286
АО «Мессояханефтегаз»	-	48 485	-	33 670
АО «Газстройпром»	-	17 270	-	57 618
«Норд Стрим АГ»	-	7 710	-	8 139
АО «Ачимгаз»	-	6 886	-	5 476
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 415	-	6 509
АО «Арктикгаз»	-	4 956	-	3 367
АО «Латвияс Газе»	-	4 800	-	663
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	4 208	-	864
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 877	-	4 655
ТОО «КазРосГаз»	-	2 230	-	141
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 171	-	1 487
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	-	27 413	-	27 918
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	13 395	-	7 109
АО «Газстройпром»	-	1 275	-	5 549
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	215 259	-	182 216
АО «Газстройпром»	-	4 431	-	-

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 512 444 млн руб. и 508 624 млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 7 770 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме ноль млн руб. по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Кредиты, 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.

24 Связанные стороны (продолжение)

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 кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб. (60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. – до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года). Группа не предоставляла займы по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В июне 2021 года Группа приобрела 100% обыкновенных акций Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ. Стоимость приобретения составила 16 868 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. Акции приобретены у Группы Газпромбанк.

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

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 22.

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, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 30 июня 2021 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – 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. 18–19 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Судебное решение ожидается до конца 2021 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. 20 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Судебное решение ожидается до конца 2021 года.

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»).

31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление 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 антимонопольного расследования. 28 августа 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда. 19 мая 2021 года ПАО «Газпром» подало в компетентный суд Польши ходатайство о приостановлении рассмотрения дела о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» до вынесения судом решения по делу об обжаловании решения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

24 августа 2020 года ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты 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».

6 октября 2020 года ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта. 4 ноября 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

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. 25 января 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» представила ответ на ранее направленные Советом ЕС и Европейским парламентом возражения на свою жалобу от 28 июля 2020 года. 18 мая 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на возражения Польши, Латвии и Эстонии (ранее заявивших о присоединении к процессу) на жалобу от 28 июля 2020 года.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации. 16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года. 8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была отклонена. 3 мая 2021 года ЕС представил заявление по существу разбирательства. «Норд Стрим 2 АГ» предоставлено право на ответ в срок до 13 сентября 2021 года.

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. Слушания по делу состоялись 30 июня 2021 года. Судебное решение было вынесено 25 августа 2021 года. «Норд Стрим 2 АГ» было отказано в удовлетворении его требований. В настоящий момент «Норд Стрим 2 АГ» изучает решение на предмет возможного обжалования.

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 – 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:

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

- 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».

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 суда для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложнотруктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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.

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.

1 января 2021 года вступил в силу закон США «О полномочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррайтинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом дополнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, предусмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.

Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные в Законом от 20 декабря 2019 года, не должны применяться в отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны-члена ЕС, а также в отношении некоммерческих организаций указанных лиц.

20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, которые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопроводов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

Во исполнение Закона от 20 декабря 2019 года на основании докладов Государственного Департамента США 21 мая 2021 года и 20 августа 2021 года Министерство финансов США ввело санкции в отношении шести юридических лиц и пятнадцати судов, связанных со строительством трубопровода «Северный поток – 2».

21 июля 2021 года было опубликовано совместное заявление США и ФРГ, в соответствии с которым стороны договорились, что в случае использования Россией поставок энергоресурсов в качестве оружия ФРГ предпримет ответные действия на национальном уровне и на уровне Европейского Союза, включая введение санкций. Указанное заявление носит декларативный характер и по своей правовой природе не является юридически обязывающим документом.

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с причиняющей вред зарубежной деятельностью Правительства Российской Федерации», предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении России по широкому

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

кругу оснований, в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участвовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	102 048	118 510
АО «Газстройпром»	30 076	31 639
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	10 656	23 227
Прочие	<u>103 080</u>	<u>87 786</u>
Итого договоры финансовой гарантии	245 860	261 162

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, и в 2020 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 147 млн долл. США и 314 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 130 млн евро и 2 103 млн евро по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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 2021 года и 31 декабря 2020 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 10 656 млн руб. (147 млн долл. США) и 23 227 млн руб. (314 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 2021 года и 31 декабря 2020 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 102 048 млн руб. (1 184 млн евро) и 118 510 млн руб. (1 307 млн евро) соответственно.

В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября 2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. Залоговая стоимость прав требования о погашении долга на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 30 076 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2021 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 828 594 млн руб.

26 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В июле 2021 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн долл. США с процентной ставкой в размере 3,50 % и сроком погашения в 2031 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

Адреса и контакты

ПАО «Газпром»
Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1,
г. Санкт-Петербург,
197229
Российская Федерация

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