

# ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 сентября 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 (убыток) 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 отчетного периода.....	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 сентября 2021 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

# ФБК

## Вывод

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



Руководитель задания

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

Дата заключения по результатам обзорной проверки  
25 ноября 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 сентября 2021 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.		30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 307 630	1 034 919
	Краткосрочные финансовые активы	32 995	29 892
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 544 765	1 302 129
8	Товарно-материальные запасы	1 201 364	971 789
	НДС к возмещению	79 687	134 555
13	Прочие оборотные активы	<u>1 081 373</u>	<u>301 005</u>
		<b>5 247 814</b>	<b>3 774 289</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>		
9	Основные средства	16 552 055	16 103 095
10	Активы в форме права пользования	218 574	195 313
	Гудвил	120 668	119 854
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 432 799	1 327 241
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 230 245	988 857
23	Долгосрочные финансовые активы	642 188	421 869
13	Прочие внеоборотные активы	<u>567 935</u>	<u>421 667</u>
		<b>20 764 464</b>	<b>19 577 896</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>26 012 278</b>	<b>23 352 185</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 503 063	1 622 288
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	57 812	14 402
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	374 572	296 740
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>734 041</u>	<u>693 534</u>
		<b>3 669 488</b>	<b>2 626 964</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 058 160	4 214 080
22	Оценочные обязательства	685 451	688 333
15	Отложенное налоговое обязательство	845 358	667 724
	Долгосрочные обязательства по аренде	224 891	211 488
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>188 756</u>	<u>138 864</u>
		<b>6 002 616</b>	<b>5 920 489</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>9 672 104</b>	<b>8 547 453</b>
	<b>Капитал</b>		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
17	Бессрочные облигации	309 834	195 616
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>15 121 009</u>	<u>13 717 464</u>
		<b>15 755 706</b>	<b>14 237 943</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>584 468</u>	<u>566 789</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>16 340 174</b>	<b>14 804 732</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>26 012 278</b>	<b>23 352 185</b>

  
 А. Б. Миллер  
 Председатель Правления

  
 М. Н. Россеев  
 Главный бухгалтер

25 ноября 2021 года

25 ноября 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-55 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «Газпром»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе**  
**(не прошедший аудит)**  
**за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
18	Выручка от продаж	2 373 164	1 398 070	6 725 132	4 301 218
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	126 155	(2 527)	130 491	11 911
19	Операционные расходы	(1 874 285)	(1 251 075)	(5 202 452)	(3 944 332)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(22 415)	(9 301)	(63 954)	(43 645)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>602 619</b>	<b>135 167</b>	<b>1 589 217</b>	<b>325 152</b>
20	Финансовые доходы	93 479	67 698	421 457	527 050
20	Финансовые расходы	(72 119)	(536 968)	(289 834)	(1 277 952)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	81 275	23 886	225 640	98 727
11	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>705 254</b>	<b>(310 217)</b>	<b>1 946 480</b>	<b>(327 023)</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(115 800)	(19 588)	(245 891)	(57 376)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(5 037)	82 138	(120 651)	182 192
	Налог на прибыль	(120 837)	62 550	(366 542)	124 816
	<b>Прибыль (убыток) за период</b>	<b>584 417</b>	<b>(247 667)</b>	<b>1 579 938</b>	<b>(202 207)</b>
	<b>Прочий совокупный доход:</b>				
	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	82 163	23 412	175 756	(47 861)
22	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	17 371	20 305	64 851	(14 786)
	<b>Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>99 534</b>	<b>43 717</b>	<b>240 607</b>	<b>(62 647)</b>
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных организаций и совместных предприятий	380	4 966	358	(29 569)
	Курсовые разницы	(15 438)	228 958	(76 763)	401 034
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	(31 511)	(2 150)	(27 195)	(14 149)
	<b>Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(46 569)</b>	<b>231 774</b>	<b>(103 600)</b>	<b>357 316</b>
	<b>Итого прочий совокупный доход за период, за вычетом налога</b>	<b>52 965</b>	<b>275 491</b>	<b>137 007</b>	<b>294 669</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>637 382</b>	<b>27 824</b>	<b>1 716 945</b>	<b>92 462</b>
	<b>Прибыль (убыток) за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ПАО «Газпром»	581 801	(251 297)	1 550 299	(218 378)
	Неконтролирующей доле участия	2 616	3 630	29 639	16 171
		<b>584 417</b>	<b>(247 667)</b>	<b>1 579 938</b>	<b>(202 207)</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ПАО «Газпром»	637 479	8 305	1 695 614	48 971
	Неконтролирующей доле участия	(97)	19 519	21 331	43 491
		<b>637 382</b>	<b>27 824</b>	<b>1 716 945</b>	<b>92 462</b>
21	<b>Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)</b>	<b>24,52</b>	<b>(10,63)</b>	<b>65,31</b>	<b>(9,24)</b>

А. Б. Миллер  
 Председатель Правления

М. Н. Россеев  
 Главный бухгалтер

25 ноября 2021 года

25 ноября 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-55 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ПАО «Газпром»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств**  
**(не прошедший аудит)**  
**за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>	
	1 946 480	(327 023)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	
	<b>Корректировки к прибыли (убытку) до налогообложения</b>	
19	619 993	594 635
20	(131 623)	750 902
11	(225 640)	(98 727)
	103 451	90 073
19	180 011	7 497
	7 817	34 980
	<u>554 009</u>	<u>1 379 360</u>
	<b>Итого влияние корректировок</b>	
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	
	2 500 489	1 052 337
	(51 907)	(2 687)
	(14 489)	41 644
	(449 543)	252 150
	(202 170)	(95 087)
	<u>1 782 380</u>	<u>1 248 357</u>
	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	
	(1 293 894)	(1 089 456)
20	(104 382)	(97 429)
	(3 924)	(12 325)
	(4 958)	(40)
	(24 087)	(42 991)
	36 001	53 149
	4 806	7 425
	156 962	39 144
	1 653	7 585
	3 996	-
	(29 204)	(85 739)
	1 162	78 143
	(12 337)	(21 121)
	<u>(1 268 206)</u>	<u>(1 163 655)</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>	
	618 015	813 104
	(570 311)	(652 626)
	26 152	76 372
	(34 903)	(132 462)
	(35 190)	(32 018)
	(311 134)	(368 684)
20	(30 157)	(33 770)
	(124)	(124)
17	120 000	-
17	(4 457)	-
17	(530)	-
	13 087	66
	(3 791)	(36 351)
	<u>(213 343)</u>	<u>(366 493)</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	
	(28 120)	84 474
	272 711	(197 317)
6	1 034 919	696 057
6	<u>1 307 630</u>	<u>498 740</u>

А. Б. Миллер  
 Председатель Правления

М. Н. Россеев  
 Главный бухгалтер

25 ноября 2021 года

25 ноября 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-55 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале

(не прошедший аудит)

за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»							
	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года							
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	325 194	(331)	-	13 779 970	14 104 833	510 854	14 615 687
	(Убыток) прибыль за период	-	-	-	(218 378)	(218 378)	16 171	(202 207)
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(47 861)	(47 861)	-	(47 861)
22	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(14 754)	(14 754)	(32)	(14 786)
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(29 569)	(29 569)	-	(29 569)
	Курсовые разницы	-	-	-	373 688	373 688	27 346	401 034
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(14 155)	(14 155)	6	(14 149)
	<b>Совокупный доход за период</b>	-	-	-	<b>48 971</b>	<b>48 971</b>	<b>43 491</b>	<b>92 462</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	1 297	1 297	2 207	3 504
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(360 343)	(360 343)	(13 764)	(374 107)
	<b>Сальдо на 30 сентября 2020 года</b>	<b>325 194</b>	<b>(331)</b>	<b>-</b>	<b>13 469 895</b>	<b>13 794 758</b>	<b>542 788</b>	<b>14 337 546</b>
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	-	-	-	1 550 299	1 550 299	29 639	1 579 938
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	175 756	175 756	-	175 756
22	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	64 821	64 821	30	64 851
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	358	358	-	358
	Курсовые разницы	-	-	-	(68 420)	(68 420)	(8 343)	(76 763)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(27 200)	(27 200)	5	(27 195)
	<b>Совокупный доход за период</b>	-	-	-	<b>1 695 614</b>	<b>1 695 614</b>	<b>21 331</b>	<b>1 716 945</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	5 242	5 242	14 470	19 712
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(296 740)	(296 740)	(18 122)	(314 862)
17	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	114 218	(571)	113 647	-	113 647
	<b>Сальдо на 30 сентября 2021 года</b>	<b>325 194</b>	<b>(331)</b>	<b>309 834</b>	<b>15 121 009</b>	<b>15 755 706</b>	<b>584 468</b>	<b>16 340 174</b>

А. Б. Миллер  
Председатель Правления

М. Н. Россеев  
Главный бухгалтер

25 ноября 2021 года

25 ноября 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-55 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 20 % и 70 % годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

## **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 сентября 2021 года – 72,7608 (на 30 сентября 2020 года – 79,6845);
- 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 сентября 2021 года – 84,8755 (на 30 сентября 2020 года – 93,0237);
- 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 сентября 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
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>308 529</u></b>	<b><u>319 381</u></b>	<b><u>1 289 846</u></b>	<b><u>16 368</u></b>	<b><u>465 643</u></b>	<b><u>667 294</u></b>	<b><u>116 559</u></b>	<b><u>70 636</u></b>	<b><u>3 254 256</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	301 346	264 817	56 870	14 874	236 019	1 828	-	-	875 754
Выручка от внешних продаж	7 183	54 564	1 232 976	1 494	229 624	665 466	116 559	70 636	2 378 502
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>66 524</u></b>	<b><u>57 682</u></b>	<b><u>141 174</u></b>	<b><u>2 269</u></b>	<b><u>124 231</u></b>	<b><u>36 424</u></b>	<b><u>1 629</u></b>	<b><u>10 509</u></b>	<b><u>440 442</u></b>
Амортизация	50 846	113 939	5 828	7 020	41 634	21 604	17 330	12 904	271 105
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 126	9 842	(2 844)	-	37 488	2 531	3	32 129	81 275
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>206 260</u></b>	<b><u>299 935</u></b>	<b><u>615 635</u></b>	<b><u>16 517</u></b>	<b><u>284 946</u></b>	<b><u>485 346</u></b>	<b><u>96 227</u></b>	<b><u>77 470</u></b>	<b><u>2 082 336</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	200 504	245 387	48 098	14 964	153 835	4 657	-	-	667 445
Выручка от внешних продаж	5 756	54 548	567 537	1 553	131 111	480 689	96 227	77 470	1 414 891
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>7 741</u></b>	<b><u>31 801</u></b>	<b><u>(179 014)</u></b>	<b><u>2 284</u></b>	<b><u>81 717</u></b>	<b><u>(562)</u></b>	<b><u>(820)</u></b>	<b><u>(2 901)</u></b>	<b><u>(59 754)</u></b>
Амортизация	43 865	126 168	4 824	7 532	39 854	16 035	16 336	9 003	263 617
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	426	8 877	(176)	-	16 044	1 167	(20)	(2 432)	23 886

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 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
<b><u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>789 424</u></b>	<b><u>940 358</u></b>	<b><u>3 666 144</u></b>	<b><u>45 968</u></b>	<b><u>1 312 825</u></b>	<b><u>1 870 188</u></b>	<b><u>415 744</u></b>	<b><u>211 038</u></b>	<b><u>9 251 689</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	767 596	773 621	227 256	41 695	690 143	11 957	-	-	2 512 268
Выручка от внешних продаж	21 828	166 737	3 438 888	4 273	622 682	1 858 231	415 744	211 038	6 739 421
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>49 144</u></b>	<b><u>144 715</u></b>	<b><u>575 054</u></b>	<b><u>4 881</u></b>	<b><u>379 759</u></b>	<b><u>93 714</u></b>	<b><u>46 182</u></b>	<b><u>57 238</u></b>	<b><u>1 350 687</u></b>
Амортизация	154 576	348 595	16 861	21 226	125 717	61 052	51 094	36 978	816 099
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 481	29 722	(1 071)	-	116 670	6 849	83	66 906	225 640
<b><u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>615 628</u></b>	<b><u>900 874</u></b>	<b><u>2 122 581</u></b>	<b><u>45 059</u></b>	<b><u>759 278</u></b>	<b><u>1 316 594</u></b>	<b><u>348 467</u></b>	<b><u>209 876</u></b>	<b><u>6 318 357</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	598 447	737 036	179 880	41 088	416 117	15 052	-	-	1 987 620
Выручка от внешних продаж	17 181	163 838	1 942 701	3 971	343 161	1 301 542	348 467	209 876	4 330 737
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>(11 347)</u></b>	<b><u>119 988</u></b>	<b><u>(328 781)</u></b>	<b><u>6 067</u></b>	<b><u>178 447</u></b>	<b><u>(84 078)</u></b>	<b><u>37 560</u></b>	<b><u>(53 678)</u></b>	<b><u>(135 822)</u></b>
Амортизация	132 232	376 279	13 881	22 831	124 901	45 688	47 892	33 520	797 224
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 943	24 614	473	-	51 453	1 497	81	18 666	98 727

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	429 933	(56 853)	1 293 449	(82 144)
	<u>10 509</u>	<u>(2 901)</u>	<u>57 238</u>	<u>(53 678)</u>
	<b>440 442</b>	<b>(59 754)</b>	<b>1 350 687</b>	<b>(135 822)</b>
	64 955	65 873	196 106	202 589
	(2 104)	(6 324)	(15 132)	(11 777)
20	21 360	(469 270)	131 623	(750 902)
11	81 275	23 886	225 640	98 727
19	(156 984)	(9 295)	(179 717)	(7 497)
	<u>256 310</u>	<u>144 667</u>	<u>237 273</u>	<u>277 659</u>
	<b>705 254</b>	<b>(310 217)</b>	<b>1 946 480</b>	<b>(327 023)</b>

<sup>1</sup> 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	2 307 866	1 337 421	6 528 383	4 120 861
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>70 636</u>	<u>77 470</u>	<u>211 038</u>	<u>209 876</u>
<b>Итого выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>2 378 502</b>	<b>1 414 891</b>	<b>6 739 421</b>	<b>4 330 737</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	<u>(5 338)</u>	<u>(16 821)</u>	<u>(14 289)</u>	<u>(29 519)</u>
<b>Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>2 373 164</b>	<b>1 398 070</b>	<b>6 725 132</b>	<b>4 301 218</b>

<sup>1</sup> 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 сентября 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
<b>По состоянию на</b>									
<b><u>30 сентября 2021 года</u></b>									
Активы по сегментам	3 036 073	7 375 869	2 082 760	334 701	3 514 125	3 013 249	1 102 228	2 051 928	22 510 933
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	21 369	222 890	38 436	2	611 567	26 992	1 406	510 137	1 432 799
Капитальные вложения <sup>1</sup>	209 271	276 778	27 370	7 300	205 555	249 023	63 375	74 759	1 113 431
<b>По состоянию на</b>									
<b><u>31 декабря 2020 года</u></b>									
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 <sup>2</sup>	352 986	251 591	17 873	26 391	309 793	396 637	82 229	56 685	1 494 185

<sup>1</sup> Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года.

<sup>2</sup> 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 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы по отчетным сегментам	20 459 005	19 412 372
Активы по прочим сегментам	2 051 928	1 960 300
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>22 510 933</b>	<b>21 372 672</b>
Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(763 017)	(996 982)
Капитализированные затраты по заимствованиям	1 097 657	1 021 764
6 Денежные средства и их эквиваленты	1 307 630	1 034 919
Краткосрочные финансовые активы	32 995	29 892
НДС к возмещению	79 687	134 555
13 Прочие оборотные активы	1 081 373	301 005
Активы в форме права пользования	74 678	63 311
Гудвил	120 668	119 854
23 Долгосрочные финансовые активы	642 188	421 869
13 Прочие внеоборотные активы	567 935	421 667
Межсегментные активы	(984 163)	(948 190)
Прочее	243 714	375 849
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>26 012 278</b>	<b>23 352 185</b>

<sup>1</sup> 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 сентября 2021 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5 Сегментная информация (продолжение)**

	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Переработка	946 692	754 088
Поставка газа	909 567	791 817
Добыча нефти и газового конденсата	454 331	441 058
Добыча газа	336 004	334 499
Транспортировка газа	198 441	256 853
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	139 166	124 102
Хранение газа	31 294	34 093
Все прочие сегменты	<u>375 329</u>	<u>353 228</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>3 390 824</b>	<b>3 089 738</b>

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

<b>Прим.</b>	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Обязательства по отчетным сегментам	3 015 495	2 736 510
Обязательства по прочим сегментам	<u>375 329</u>	<u>353 228</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>3 390 824</b>	<b>3 089 738</b>
Краткосрочные обязательства по аренде	23 258	17 567
Задолженность по текущему налогу на прибыль	57 812	14 402
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	734 041	693 534
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 058 160	4 214 080
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению 22 окружающей среды)	331 557	348 140
15 Отложенное налоговое обязательство	845 358	667 724
Долгосрочные обязательства по аренде	58 213	48 647
Прочие долгосрочные обязательства	188 756	138 864
Дивиденды	4 701	5 625
Межсегментные обязательства	(984 163)	(948 190)
Прочее	<u>963 587</u>	<u>257 322</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>9 672 104</b>	<b>8 547 453</b>

**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.

	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 124 948	735 334
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>182 682</u>	<u>299 585</u>
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 307 630</b>	<b>1 034 919</b>

**7 Дебиторская задолженность и предоплата**

	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
<b>Финансовые активы</b>		
Дебиторская задолженность покупателей	1 019 327	871 814
Прочая дебиторская задолженность	173 334	192 159
Дебиторская задолженность по займам выданным	<u>196 981</u>	<u>158 543</u>
	<b>1 389 642</b>	<b>1 222 516</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Авансы выданные и предоплата	<u>155 123</u>	<u>79 613</u>
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>1 544 765</b>	<b>1 302 129</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 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 1 082 271 млн руб. и 1 032 705 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 629 млн руб. и 6 029 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года включает в себя права требования о погашении долга, возникшие из векселей «Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме 29 613 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 11 029 млн руб. и 12 697 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

**9 Основные средства**

Прим.	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)				Итого
	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство			
	<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>				
	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>(160 509)</u>	<u>(401 356)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>10 448 981</b>	<b>43 201</b>	<b>4 364 266</b>	<b>14 856 448</b>
	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года</b>				
	<b>Первоначальная стоимость</b>				
	Поступление	41 656	180	1 049 734	1 091 570
	Передача	824 747	2 637	(827 384)	-
	Выбытие	(82 843)	(236)	(42 020)	(125 099)
	Курсовые разницы	434 164	792	231 154	666 110
	<b>Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости</b>				
	Амортизация	(564 205)	(2 021)	-	(566 226)
	Выбытие	16 770	125	829	17 724
	Курсовые разницы	(147 420)	(246)	(6 444)	(154 110)
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(14 055)	-	(1 355)	(15 410)
	начисление	(14 055)	-	(1 815)	(15 870)
	восстановление	-	-	460	460
	<b>По состоянию на 30 сентября 2020 года</b>				
	Первоначальная стоимость	19 043 371	93 419	4 936 259	24 073 049
	Накопленная амортизация	(7 814 446)	(48 987)	-	(7 863 433)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(271 130)</u>	-	<u>(167 479)</u>	<u>(438 609)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года</b>	<b>10 957 795</b>	<b>44 432</b>	<b>4 768 780</b>	<b>15 771 007</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 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
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2020 года</b>				
<b>Первоначальная стоимость</b>				
	59 056	66	650 883	710 005
Поступление				
Передача	797 930	1 245	(799 175)	-
Выбытие	(30 581)	(170)	(88 612)	(119 363)
Курсовые разницы	(96 818)	(116)	(28 634)	(125 568)
<b>Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости</b>				
Амортизация	(194 894)	(707)	-	(195 601)
Выбытие	21 728	79	24 180	45 987
Курсовые разницы	44 895	30	1 684	46 609
Изменение резерва на снижение стоимости:				
начисление	(11 734)	-	(18 247)	(29 981)
восстановление	(13 409)	-	(18 247)	(31 656)
восстановление	1 675	-	-	1 675
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>				
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>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>11 547 377</b>	<b>44 859</b>	<b>4 510 859</b>	<b>16 103 095</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>				
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Поступление	28 246	65	1 230 292	1 258 603
Передача	430 312	763	(431 075)	-
Выбытие	(75 518)	(219)	(71 143)	(146 880)
Курсовые разницы	(86 256)	(189)	(51 186)	(137 631)
<b>Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости</b>				
Амортизация	(591 338)	(2 034)	-	(593 372)
Выбытие	28 575	111	20 626	49 312
Курсовые разницы	21 421	80	147	21 648
Изменение резерва на снижение стоимости:				
начисление	-	-	(2 720)	(2 720)
восстановление	-	-	(2 833)	(2 833)
восстановление	-	-	113	113
<b>По состоянию на 30 сентября 2021 года</b>				
Первоначальная стоимость	20 078 654	94 864	5 338 697	25 512 215
Накопленная амортизация	(8 492 660)	(51 428)	-	(8 544 088)
Резерв на снижение стоимости	<u>(283 175)</u>	<u>-</u>	<u>(132 897)</u>	<u>(416 072)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года</b>	<b>11 302 819</b>	<b>43 436</b>	<b>5 205 800</b>	<b>16 552 055</b>

Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 2 833 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, и 15 870 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 11 млн руб. и 27 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

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

**10 Активы в форме права пользования**

	Основные средства производствен- ного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года</b>			
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>206 738</b>	<b>7 506</b>	<b>214 244</b>
Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(43 733)</u>	<u>(1 424)</u>	<u>(45 157)</u>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2020 года</b>	<b>206 738</b>	<b>7 506</b>	<b>214 244</b>
Амортизация	(31 203)	(849)	(32 052)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	5 617	389	6 006
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	3 134	(93)	3 041
Выбытие	(2 570)	(246)	(2 816)
Курсовые разницы	<u>11 101</u>	<u>-</u>	<u>11 101</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года</b>	<b>192 817</b>	<b>6 707</b>	<b>199 524</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2020 года</b>			
Первоначальная стоимость	271 619	8 862	280 481
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(78 802)</u>	<u>(2 155)</u>	<u>(80 957)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года</b>	<b>192 817</b>	<b>6 707</b>	<b>199 524</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2020 года</b>			
Амортизация	(9 017)	(419)	(9 436)
Начисление резерва на снижение стоимости	(15)	-	(15)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	4 017	792	4 809
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	3 832	305	4 137
Выбытие	(77)	(1 585)	(1 662)
Курсовые разницы	<u>(2 044)</u>	<u>-</u>	<u>(2 044)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>189 513</b>	<b>5 800</b>	<b>195 313</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>			
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>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>	<b>189 513</b>	<b>5 800</b>	<b>195 313</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года</b>			
Амортизация	(34 476)	(948)	(35 424)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	59 288	510	59 798
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	4 559	266	4 825
Выбытие	(4 894)	(614)	(5 508)
Курсовые разницы	<u>(430)</u>	<u>-</u>	<u>(430)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года</b>	<b>213 560</b>	<b>5 014</b>	<b>218 574</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2021 года</b>			
Первоначальная стоимость	327 022	7 769	334 791
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(113 462)</u>	<u>(2 755)</u>	<u>(116 217)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2021 года</b>	<b>213 560</b>	<b>5 014</b>	<b>218 574</b>

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 47 686 млн руб. и 44 073 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года соответственно.

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

**11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия**

Прим.			Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
			Стоимость инвестиций на		30 сентября	
			30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года	2021 года	2020 года
22, 24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1</sup>	Ассоциированная организация	288 706	227 649	54 068	6 789
24, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	236 934	216 853	42 894	27 453
24	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	165 595	156 725	8 819	(3 811)
24	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	122 050	160 312	45 112	20 739
24, 25	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	116 793	119 666	18 913	16 187
24, 25	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	85 605	42 567	4 265	(1 120)
24	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Совместное предприятие	65 773	68 824	9 344	7 831
24	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	42 526	44 387	10 640	6 547
22, 24	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>2</sup>	Ассоциированная организация	39 126	34 863	4 263	9 161
24	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	37 486	33 313	16 236	6 584
24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	35 783	37 522	1 465	596
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	19 362	19 172	1 619	(454)
24	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	15 957	13 460	2 730	22
24	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	14 515	12 226	2 289	1 147
	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	5 797	4 043	1 078	(1 224)
24	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	-	4 310	(3 818)	450
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 21 061 млн руб. и 21 435 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)		<u>140 791</u>	<u>131 349</u>	<u>5 723</u>	<u>1 830</u>
			<b>1 432 799</b>	<b>1 327 241</b>	<b>225 640</b>	<b>98 727</b>

<sup>1</sup> 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 %.

<sup>2</sup> 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 сентября 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 (%) <sup>1</sup> на 30 сентября 2021 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2021 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>2,7</sup>	49,88	Россия	8 041 251	7 279 178	212 831	128 224
АО «Газстройпром»	49	Россия	1 064 460	930 115	289 159	8 704
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>3</sup>	50	Россия	965 809	491 941	279 685	85 787
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	653 813	315 160	216 980	18 001
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	466 035	371 798	-	10 448
АО «Арктикгаз»	50	Россия,	454 115	234 340	212 153	90 225
		Германия				
«Норд Стрим АГ» <sup>4,5</sup>	51	Германия	441 784	212 776	71 274	37 084
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	377 684	230 255	52 250	17 681
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	237 055	152 425	126 309	21 289
АО «Ачимгаз»	50	Россия	94 357	19 384	65 658	32 472
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	76 524	1 978	18 166	3 051
«Винтерсхалл АГ» <sup>6</sup>	49	Ливия	65 923	39 386	11 252	3 304
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	45 888	35 855	14 863	2 157
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 573	14 606	14 023	4 578
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	36 602	31 579	24 809	(14 493)
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	33 855	1 942	25 713	5 459

	Доля владения (%) <sup>1</sup> на 31 декабря 2020 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>2,7</sup>	49,88	Россия	7 430 261	6 791 388	166 063	33 603
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>3</sup>	50	Россия	982 250	548 545	226 955	54 906
АО «Газстройпром»	49	Россия	879 528	753 886	103 954	(2 285)
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	599 896	280 159	135 372	(7 936)
		Россия,				
«Норд Стрим АГ» <sup>4,5</sup>	51	Германия	486 764	252 122	64 548	31 740
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	462 278	378 308	-	22 065
АО «Арктикгаз»	50	Россия	436 689	140 391	118 512	41 476
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	398 438	240 026	48 510	15 979
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	228 539	140 187	68 551	13 092
АО «Ачимгаз»	50	Россия	94 507	27 880	58 148	13 167
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	80 163	1 994	12 476	1 241
«Винтерсхалл АГ» <sup>6</sup>	49	Ливия	69 861	45 455	-	(926)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	45 480	36 901	3 480	(2 449)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 337	18 945	11 167	2 296

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

**11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)**

	Доля владения (%) <sup>1</sup> на 31 декабря 2020 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	29 562	7 228	10 356	1 323
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	28 572	1 653	21 678	45

<sup>1</sup> Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

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

<sup>3</sup> Страной учреждения являются Бермудские острова.

<sup>4</sup> Страной учреждения является Швейцария.

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

<sup>6</sup> Страной учреждения является Германия.

<sup>7</sup> Указана доля в голосующих акциях.

**12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата**

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Финансовые активы</b>		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	82 979	47 661
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	188 558	194 215
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>88 051</u>	<u>83 460</u>
	<b>359 588</b>	<b>325 336</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Долгосрочная предоплата	37 097	23 082
Авансы на капитальное строительство	<u>833 560</u>	<u>640 439</u>
	<b>870 657</b>	<b>663 521</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>1 230 245</b>	<b>988 857</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 16 259 млн руб. и 16 083 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 822 млн руб. и 8 794 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

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

**13 Прочие оборотные и внеоборотные активы**

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		<b>30 сентября</b>	<b>31 декабря</b>
		<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
	<b>Финансовые активы</b>		
23	Производные финансовые инструменты	579 746	107 162
	Краткосрочные депозиты	<u>209 685</u>	<u>15 101</u>
		<b>789 431</b>	<b>122 263</b>
	<b>Нефинансовые активы</b>		
	Предоплата по НДС	196 267	118 797
	Предоплата по налогу на прибыль	16 572	19 212
	Прочие	<u>79 103</u>	<u>40 733</u>
		<b>291 942</b>	<b>178 742</b>
	<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>1 081 373</b>	<b>301 005</b>

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		<b>30 сентября</b>	<b>31 декабря</b>
		<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
	<b>Финансовые активы</b>		
23	Производные финансовые инструменты	112 158	19 286
	Долгосрочные депозиты	<u>27 605</u>	<u>1 562</u>
		<b>139 763</b>	<b>20 848</b>
	<b>Нефинансовые активы</b>		
	Нематериальные активы	82 514	80 040
22	Чистые активы пенсионной программы	29 261	-
	НДС по незавершенному строительству	16 370	22 575
	Прочие	<u>300 027</u>	<u>298 204</u>
		<b>428 172</b>	<b>400 819</b>
	<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>567 935</b>	<b>421 667</b>

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

**14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1, 2</sup>	Евро	2034	242 829	248 384
Облигации участия в кредите, выпущенные в январе 2021 года <sup>3</sup>	Доллар США	2029	145 002	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года <sup>3</sup>	Доллар США	2030	144 996	148 344
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>4</sup>	Доллар США	2023	111 378	111 423
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	110 401	106 342
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>4</sup>	Доллар США	2022	109 287	112 174
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>5</sup>	Доллар США	2022	95 000	98 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>5</sup>	Доллар США	2037	91 780	94 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года <sup>5</sup>	Доллар США	2026	91 112	93 620
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>5</sup>	Доллар США	2034	90 513	89 988
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>5</sup>	Евро	2023	86 968	90 737
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>5</sup>	Евро	2024	86 265	92 759
ПАО «Сбербанк» <sup>1, 2</sup>	Российский рубль	2034	85 664	71 312
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года <sup>3</sup>	Евро	2025	85 526	91 978
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2021 года <sup>3</sup>	Евро	2027	84 943	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>5, 6</sup>	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	84 319	89 293
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>1, 2</sup>	Российский рубль	2034	83 181	35 072
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>5</sup>	Доллар США	2022	73 481	75 521
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2023	72 983	93 130
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года <sup>3</sup>	Доллар США	2027	72 790	73 291
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2021 года <sup>3</sup>	Доллар США	2031	72 560	-
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2028	67 383	-
«Дж.П. Морган АГ» <sup>1</sup>	Евро	2023	66 915	85 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>5</sup>	Доллар США	2028	65 980	67 814
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>5</sup>	Евро	2024	64 619	67 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>5</sup>	Евро	2026	64 177	68 965
«Интеза Санпаоло С.п.А.» <sup>1, 2</sup>	Евро	2034	61 274	31 893
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>5</sup>	Швейцарский франк	2023	59 088	63 169
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>5</sup>	Доллар США	2027	54 322	55 801
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2034	43 852	46 738

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

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

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2034	43 852	46 738
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2034	43 851	46 738
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2034	43 851	46 738
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>7</sup>	Евро	2034	43 851	46 737
Облигации участия в кредите выпущенные в марте 2013 года <sup>5</sup>	Евро	2025	43 422	46 892
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2025	42 435	45 096
«Мидзухо Банк Лтд.»	Евро	2025	42 409	45 047
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>8</sup>	Японская иена	2028	42 244	46 045
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2035	41 082	39 843
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2035	41 082	39 842
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2035	41 079	39 839
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>7</sup>	Евро	2035	41 079	39 839
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>7</sup>	Евро	2035	41 079	39 839
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>5,6</sup>	Швейцарский франк	2021	40 448	42 324
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2021 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2027	38 885	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>5,6</sup>	Швейцарский франк	2022	38 687	41 504
«Дж.П. Морган АГ» <sup>1</sup>	Евро	2022	36 457	51 657
«Креди Агриколь КИБ», Лондонский филиал	Евро	2023	33 793	36 182
«Натиксис» <sup>1</sup>	Евро	2024	30 194	45 391
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2026	30 057	38 679
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	29 169	38 780
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2028	28 771	14 698
«ИНГ Банк Н.В.» <sup>1,2</sup>	Евро	2036	28 414	13 331
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года <sup>9</sup>	Российский рубль	2023	27 053	27 049
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2023	26 564	26 971
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2022	25 882	25 392
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2024	25 196	25 209
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2024	25 104	25 552
ПАО «Сбербанк» <sup>1,2</sup>	Евро	2034	25 032	17 458
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	23 634	31 462
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	22 740	21 800
ПАО «Сбербанк»	Евро	2025	20 747	22 168
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2024	20 196	20 016
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2029	20 026	20 023

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

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

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2022	15 627	15 300
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2022	15 394	15 095
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>11</sup>	Российский рубль	2043	15 374	15 088
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>11</sup>	Российский рубль	2043	15 374	15 088
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	15 326	17 695
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2027	15 295	15 075
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2025	15 286	15 073
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2024	15 250	15 542
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>11</sup>	Российский рубль	2048	15 216	15 519
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>11</sup>	Российский рубль	2048	15 216	15 519
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2024	15 190	15 496
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2027	15 183	15 516
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2027	15 183	15 516
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	15 114	15 111
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 952	14 940
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2025	14 946	14 935
«Интеза Санпаоло С.п.А.», Лондонский филиал <sup>1,2</sup>	Евро	2036	14 867	1 305
ПАО «Сбербанк» <sup>1,2</sup>	Евро	2034	11 374	6 235
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	10 500	12 750
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2024	10 221	10 030
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>11</sup>	Российский рубль	2033	10 144	10 346
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2028	10 073	10 251
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>10</sup>	Российский рубль	2028	10 073	10 251
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2025	10 049	10 047
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>5</sup>	Евро	2021	-	70 086
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2021	-	63 473
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>5</sup>	Доллар США	2021	-	45 493
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2021	-	38 930
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2021	-	36 202
«Ситибанк Юроп плс» <sup>1</sup>	Евро	2021	-	32 906
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2021	-	32 854
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2021	-	27 295

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

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

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	-	26 115
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2021	-	18 130
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2021	-	15 000
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2021	-	10 330
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>4</sup>	Российский рубль	2021	-	10 325
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>534 567</u>	<u>584 381</u>
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате</b>			<b>4 682 747</b>	<b>4 788 028</b>
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			<u>(624 587)</u>	<u>(573 948)</u>
			<b>4 058 160</b>	<b>4 214 080</b>

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

<sup>2</sup> Кредит получен для финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

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

<sup>4</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> 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).

<sup>7</sup> Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

<sup>8</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

<sup>9</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

<sup>10</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

<sup>11</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

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

<b>Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате</b>	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
от одного года до двух лет	428 191	788 176
от двух до пяти лет	1 738 570	1 586 715
свыше пяти лет	<u>1 891 399</u>	<u>1 839 189</u>
	<b>4 058 160</b>	<b>4 214 080</b>

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 755 035 млн руб. и 2 626 491 млн руб., а справедливая – 3 005 960 млн руб. и 3 021 359 млн руб. на 30 сентября 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 1 927 712 млн руб. и 2 161 537 млн руб., а справедливая – 2 133 144 млн руб. и 2 409 733 млн руб. на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 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

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

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

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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 597 332 млн руб. и 471 558 млн руб. соответственно.

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.

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.

	30 сентября 2021 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2020 года	30 сентября 2020 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2019 года
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(1 029 323)	(41 725)	(987 598)	(973 360)	(19 803)	(953 557)
Активы в форме права пользования	(33 954)	(4 122)	(29 832)	(30 459)	2 865	(33 324)
Товарно-материальные запасы	(6 918)	(4 225)	(2 693)	(10 112)	(4 953)	(5 159)
	<b>(1 070 195)</b>	<b>(50 072)</b>	<b>(1 020 123)</b>	<b>(1 013 931)</b>	<b>(21 891)</b>	<b>(992 040)</b>

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

**15 Налог на прибыль (продолжение)**

	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>Признание и сторнирование временных разниц</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>30 сентября 2020 года</b>	<b>Признание и сторнирование временных разниц</b>	<b>31 декабря 2019 года</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Финансовые активы	(40 187)	(45 167)	4 980	1 574	(548)	2 122
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	41 664	(73 202)	114 866	188 069	162 618	25 451
Ретроактивные корректировки цены на газ	12 587	4 423	8 164	8 224	(11 198)	19 422
Дебиторская задолженность	182 381	10 194	172 187	174 373	77 241	97 132
Обязательства по аренде	42 598	2 177	40 421	41 938	2 206	39 732
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>(14 206)</u>	<u>(25 987)</u>	<u>11 781</u>	<u>12 180</u>	<u>(27 553)</u>	<u>39 733</u>
	<b><u>224 837</u></b>	<b><u>(127 562)</u></b>	<b><u>352 399</u></b>	<b><u>426 358</u></b>	<b><u>202 766</u></b>	<b><u>223 592</u></b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(845 358)</b>	<b>(177 634)</b>	<b>(667 724)</b>	<b>(587 573)</b>	<b>180 875</b>	<b>(768 448)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 7 061 млн руб. и 21 267 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года.

**16 Капитал**

**Уставный капитал**

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 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 сентября 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 сентября 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 бессрочные 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 бессрочных облигаций в долларах США и в евро пересматривается каждые пять лет. Купонный доход является кумулятивным.

Условия выпуска валютных бессрочных 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 бессрочных 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 бессрочные облигации участия в кредите при наступлении определенных событий, в том числе обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета и налогообложения бессрочных облигаций.

В июне и сентябре 2021 года Группа выпустила на российском рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации номинальной стоимостью 60 000 млн руб. и 60 000 млн руб. соответственно в рамках Программы выпуска облигаций серии 001Б на сумму 150 000 млн руб. Эмитентом выпуска данных облигаций выступила дочерняя организация Группы ООО «Газпром капитал». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 8,4500 % по выпуску, осуществленному в июне 2021 года, и 8,6000 % по выпуску, осуществленному в сентябре 2021 года. 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 бессрочных 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 бессрочные облигации при наступлении определенных событий, обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета бессрочных облигаций.

Так как у данных бессрочных 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 бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации в качестве долевого инструмента в капитале.

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

**17 Бессрочные облигации (продолжение)**

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

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
<b>Сальдо на 31 декабря 2020 года</b>	-	<b>195 616</b>	<b>(947)</b>	<b>194 669</b>
Выпуск бессрочных облигаций	120 000	-	-	120 000
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций	-	-	(530)	(530)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	(7 368)	7 368	-
Начисленный купонный доход	-	6 139	(6 139)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода <sup>1</sup>	-	(4 455)	-	(4 455)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(98)	98	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	(1 368)	(1 368)
<b>Сальдо на 30 сентября 2021 года</b>	<b>120 000</b>	<b>189 834</b>	<b>(1 518)</b>	<b>308 316</b>

<sup>1</sup> Уплачен купонный доход в сумме 4 457 млн руб.

По состоянию на 30 сентября 2021 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 10 727 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 093 млн руб.

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

**18 Выручка от продаж**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	158 426	134 179	732 584	622 882
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	92 577	63 335	294 926	209 521
Европа и другие страны	<u>1 268 841</u>	<u>484 365</u>	<u>3 134 460</u>	<u>1 414 845</u>
	1 519 844	681 879	4 161 970	2 247 248
Таможенные пошлины	(257 552)	(101 949)	(647 939)	(270 500)
Акциз	(22 133)	(6 637)	(53 320)	(19 190)
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>1</sup>	-	-	5	2 324
Итого выручка от продажи газа	<u>1 240 159</u>	<u>573 293</u>	<u>3 460 716</u>	<u>1 959 882</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	443 904	342 824	1 210 605	896 896
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	40 737	26 364	110 429	79 818
Европа и другие страны	<u>180 825</u>	<u>111 501</u>	<u>537 197</u>	<u>324 828</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	665 466	480 689	1 858 231	1 301 542
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	37 469	9 046	99 722	30 607
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	11 151	8 264	28 874	11 605
Европа и другие страны	<u>181 004</u>	<u>113 801</u>	<u>494 086</u>	<u>300 949</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	229 624	131 111	622 682	343 161
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	99 910	77 974	386 587	321 715
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	-	2 424	31	3 682
Европа и другие страны	<u>16 649</u>	<u>15 829</u>	<u>29 126</u>	<u>23 070</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	116 559	96 227	415 744	348 467
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	52 638	53 163	161 018	159 328
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	452	580	1 998	2 097
Европа и другие страны	<u>1 474</u>	<u>805</u>	<u>3 721</u>	<u>2 413</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	54 564	54 548	166 737	163 838
Прочая выручка:				
Российская Федерация	56 451	52 581	167 625	155 000
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 393	1 802	6 260	4 990
Европа и другие страны	<u>7 948</u>	<u>7 819</u>	<u>27 137</u>	<u>24 338</u>
Итого прочая выручка	<u>66 792</u>	<u>62 202</u>	<u>201 022</u>	<u>184 328</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>2 373 164</b>	<b>1 398 070</b>	<b>6 725 132</b>	<b>4 301 218</b>

<sup>1</sup> 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 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, составили ноль млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, отражены как увеличение выручки на 5 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 сентября 2021 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**19 Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Покупные газ и нефть	480 567	186 211	1 162 705	627 733
Налоги, кроме налога на прибыль	374 121	310 796	1 133 061	928 475
Оплата труда	210 801	212 998	650 598	627 585
Амортизация	206 150	197 744	619 993	594 635
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	170 804	165 575	503 217	477 998
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	92 446	69 930	207 012	154 976
Материалы	63 612	67 101	184 051	177 451
Убыток от производных финансовых инструментов	157 278	9 295	180 011	7 497
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	47 502	38 981	101 801	87 997
Электроэнергия и теплоэнергия	31 805	25 050	98 041	81 333
Курсовые разницы по операционным статьям	12 031	(103 115)	56 444	(166 574)
Социальные расходы	10 174	9 061	26 272	25 167
Страхование	7 777	8 667	24 535	25 867
Транспортные расходы	7 555	7 659	23 219	21 683
Услуги по переработке	6 832	5 234	18 699	15 575
Исследования и разработки	2 344	5 085	14 028	14 386
Аренда	1 325	4 238	10 156	12 786
Убыток от обесценения нефинансовых активов	704	1 314	4 400	15 514
Прочие	<u>116 472</u>	<u>101 644</u>	<u>279 488</u>	<u>272 107</u>
	<b>2 000 300</b>	<b>1 323 468</b>	<b>5 297 731</b>	<b>4 002 191</b>
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(126 015)</u>	<u>(72 393)</u>	<u>(95 279)</u>	<u>(57 859)</u>
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 874 285</b>	<b>1 251 075</b>	<b>5 202 452</b>	<b>3 944 332</b>

Расходы на оплату труда включают 11 638 млн руб. и 35 098 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, соответственно и 10 335 млн руб. и 30 914 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответственно (см. Примечание 22).

**20 Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Прибыль по курсовым разницам	74 126	57 312	372 561	479 111
Процентный доход	<u>19 353</u>	<u>10 386</u>	<u>48 896</u>	<u>47 939</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>93 479</b>	<b>67 698</b>	<b>421 457</b>	<b>527 050</b>
Убыток по курсовым разницам	53 820	521 656	236 925	1 228 563
Процентный расход	<u>18 299</u>	<u>15 312</u>	<u>52 909</u>	<u>49 389</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>72 119</b>	<b>536 968</b>	<b>289 834</b>	<b>1 277 952</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 43 201 млн руб. и 134 539 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, соответственно и 44 548 млн руб. и 131 199 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 4 661 млн руб. и 12 496 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, соответственно и 3 722 млн руб. и 12 055 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 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 сентября 2021 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»**

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	<b>Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»</b>	<b>581 801</b>	<b>(251 297)</b>	<b>1 550 299</b>	<b>(218 378)</b>
17	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(2 029)	-	(6 139)	-
17	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	(10)	-	98	-
	<b>Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями</b>	<b>579 762</b>	<b>(251 297)</b>	<b>1 544 258</b>	<b>(218 378)</b>
16	Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций (в млн штук)	23 645	23 645	23 645	23 645
	<b>Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)</b>	<b>24,52</b>	<b>(10,63)</b>	<b>65,31</b>	<b>(9,24)</b>

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**22 Оценочные обязательства**

	30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	353 894	340 193
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	307 527	329 404
Прочие	24 030	18 736
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>685 451</b>	<b>688 333</b>

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 29 261 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года руководство оценивает справедливую

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

**22 Оценочные обязательства (продолжение)**

стоимость этих активов в сумме 430 447 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 сентября 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	(401 186)	(307 527)	(435 828)	(328 110)
Справедливая стоимость активов программы	430 447	-	434 534	-
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>29 261</b>	<b>(307 527)</b>	<b>(1 294)</b>	<b>(328 110)</b>

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Стоимость услуг текущего периода	6 610	5 972	19 829	17 917
Чистый процентный расход	5 028	4 363	15 269	12 997
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда»</b>	<b>11 638</b>	<b>10 335</b>	<b>35 098</b>	<b>30 914</b>

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 увеличения ставки дисконтирования с 7,2 % до 7,5 % была признана актуарная прибыль в сумме 20 881 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 6,2% до 7,5% была признана актуарная прибыль в сумме 86 942 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 6,2% до 6,5% была признана актуарная прибыль в сумме 21 511 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года. Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2019 года, и актуарная прибыль (убыток) отсутствовала.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Актуарная прибыль	20 881	21 511	86 942	-
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(3 628)	17	(22 606)	(12 788)
Курсовые разницы	118	(1 223)	515	(1 998)
<b>Итого</b>	<b>17 371</b>	<b>20 305</b>	<b>64 851</b>	<b>(14 786)</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		30 сентября 2021 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	96 146	311 936	10 446	418 528
	Облигации	27 153	-	-	27 153
	Долевые ценные бумаги	283	-	-	283
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	-	161 218	-	161 218
	Облигации	4 543	-	-	4 543
	Долевые ценные бумаги	-	-	884	884
	Векселя	-	1	-	1
	<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>128 125</b>	<b>473 155</b>	<b>11 330</b>	<b>612 610</b>

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

**23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Прим.		30 сентября 2021 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	55 823	12 884	2 055	70 762
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 979	2 979
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	-	41 396	-	41 396
	Долевые ценные бумаги	589 083	40 578	9 217	638 878
	Векселя	-	330	-	330
	<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>644 906</b>	<b>95 188</b>	<b>14 251</b>	<b>754 345</b>
	<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>773 031</b>	<b>568 343</b>	<b>25 581</b>	<b>1 366 955</b>
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	100 344	661 477	46	761 867
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	10 092	87 005	-	97 097
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	46 027	-	46 027
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	2 709	-	2 709
	<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>110 436</b>	<b>797 218</b>	<b>46</b>	<b>907 700</b>

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

**23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Прим.		31 декабря 2020 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	14 400	85 797	379	100 576
	Облигации	29 517	-	-	29 517
	Долевые ценные бумаги	241	-	-	241
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	-	6 586	-	6 586
	Векселя	-	1	-	1
	<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>44 158</b>	<b>92 384</b>	<b>379</b>	<b>136 921</b>
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	4 835	12 187	-	17 022
	Долевые ценные бумаги	-	-	3 056	3 056
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	-	2 264	-	2 264
	Долевые ценные бумаги	369 388	40 578	8 538	418 504
	Векселя	-	309	-	309
	<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>374 223</b>	<b>55 338</b>	<b>11 594</b>	<b>441 155</b>
	<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>418 381</b>	<b>147 722</b>	<b>11 973</b>	<b>578 076</b>
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	38 478	77 967	557	117 002
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 845	17 294	-	24 139
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	1 870	-	1 870
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	6 989	-	6 989
	<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>45 323</b>	<b>104 120</b>	<b>557</b>	<b>150 000</b>

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 сентября 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 583 980 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 сентября 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, контролируемые государством.

По состоянию на 30 сентября 2021 года оптовые цены на природный газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, и тарифы на транспортировку газа для независимых производителей, 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемые государством организациями представлены ниже.

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

**24 Связанные стороны (продолжение)**

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2021 года	30 сентября 2021 года	30 сентября 2021 года	30 сентября 2021 года	30 сентября 2021 года	30 сентября 2021 года
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	11 263	49 430	-	114 274	-	234 486
Страховые взносы	1 700	13 375	-	40 913	-	133 994
НДС	287 622	140 807	-	-	-	-
Таможенные платежи	35 378	-	-	-	-	-
НДПИ	27	107 755	-	339 756	-	960 343
Прочие налоги	67 455	85 281	3 505	-	-	72 019
Прочее	-	-	21 020	-	60 331	-
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством</b>						
Выручка от продажи газа	-	-	24 667	-	114 933	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	36 718	-	146 873	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	12 662	-	34 154	-
Прочая выручка	-	-	2 074	-	4 326	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	35 097	-	102 166
Процентный расход	-	-	-	7 115	-	19 530
Денежные средства и их эквиваленты	601 115	-	-	-	-	-
Краткосрочные депозиты	6 202	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	47 492	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	30 371	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 079	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	35 466	-	-	-	-
Кредиты	-	266 158	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	10 178	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	88 523	-	-	-	-
<hr/>						
	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2020 года	30 сентября 2020 года	30 сентября 2020 года	30 сентября 2020 года	30 сентября 2020 года	30 сентября 2020 года
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	14 384	6 230	-	15 082	-	47 838
Страховые взносы	2 908	15 474	-	34 616	-	123 466
НДС	269 914	115 404	-	-	-	-
Таможенные платежи	15 567	-	-	-	-	-
НДПИ	18	72 930	-	190 154	-	578 945
Прочие налоги	30 624	61 288	-	89 702	-	273 106
Прочее	-	-	-	3 135	-	9 322
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством</b>						
Выручка от продажи газа	-	-	21 169	-	91 684	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	21 237	-	114 844	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	9 385	-	28 196	-
Прочая выручка	-	-	1 231	-	3 380	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	29 192	-	100 505
Процентный расход	-	-	-	5 175	-	16 546
Денежные средства и их эквиваленты	336 213	-	-	-	-	-

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

**24 Связанные стороны (продолжение)**

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2020 года		30 сентября 2020 года		30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2021 года		30 сентября 2021 года		30 сентября 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	50 420	-	140 422	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	7 902	-	22 940
Дебиторская задолженность	6 613	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	2 037	-	-	-	-

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2020 года		30 сентября 2020 года		30 сентября 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	32 727	-	101 386	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	4 887	-	14 981
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, а также по состоянию на 30 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Доходы		Доходы	
<b>Выручка от продажи газа</b>				
ЗАО «Панрусгаз»	30 532	6 304	59 596	15 066
АО «Молдовагаз»	13 223	4 285	28 926	17 729
АО «Латвияс Газе»	8 850	2 301	18 632	3 743
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	3 782	2 954	11 435	11 732
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	2 701	2 110	8 168	8 380
АО «Прометей Газ»	3 987	782	6 780	2 475
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	481	694	1 948	1 520
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	5 722	5 510	17 566	17 983
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	4 087	3 936	12 547	12 845
ТОО «КазРосГаз»	452	580	1 998	2 096

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

**24 Связанные стороны (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	<b>Доходы</b>		<b>Доходы</b>	
<b>Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	10 639	7 867	27 584	11 336
ООО «НПП «Нефтехимия»	2 703	998	7 120	2 860
ООО «Полиом»	1 883	933	5 435	2 518
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	736	-	5 106	1 147
АО «СОВЭКС»	2 009	969	4 277	1 983
<b>Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг</b>				
АО «Мессояханефтегаз»	779	789	2 882	3 021
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	911	717	2 678	2 393
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	438	425	1 332	1 256
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	1 862	2 183	7 800	8 051
<b>Процентный доход</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	5 865	3 201	14 661	21 063
АО «Газстройпром»	1 796	1 677	4 501	6 010
	<b>Расходы</b>		<b>Расходы</b>	
<b>Покупной газ</b>				
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	15 178	10 050	39 911	35 206
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	10 847	7 196	28 532	25 172
АО «Арктикгаз»	12 093	12 632	26 419	29 187
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 651	1 767	20 672	5 748
ТОО «КазРосГаз»	1 425	29	6 309	9 402
ЗАО «Нортгаз»	1 143	1 273	3 488	3 972
<b>Транзит газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	23 125	24 057	71 204	66 006
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 138	9 800	39 007	34 582
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	-	-	4 838
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	40 439	20 339	102 218	64 790
АО «Мессояханефтегаз»	22 786	13 374	63 086	34 211
АО «Арктикгаз»	1 570	1 160	4 605	3 169
ТОО «КазРосГаз»	1 433	412	4 258	1 515
ООО «НПП «Нефтехимия»	336	184	1 013	492
<b>Добыча газа и газового конденсата</b>				
АО «Ачимгаз»	14 694	4 958	48 275	24 233
<b>Услуги по переработке</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 837	3 660	11 401	10 918

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

**24 Связанные стороны (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
	Расходы		Расходы	
<b>Транзит нефти и нефтепродуктов</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 393	1 683	6 789	4 705
АО «Мессояханефтегаз»	1 857	1 990	5 638	5 637

**Процентный расход**

«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 965	2 308	9 592	8 881
---	-------	-------	-------	-------

<sup>1</sup> 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 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 сентября 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	33 774	-	33 851	-
АО «Газстройпром»	29 693	-	58 569	-
ЗАО «Панрусгаз»	13 596	-	4 504	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 141	-	3 450	-
АО «Мессояханефтегаз»	3 664	-	747	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 217	-	4 403	-
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 941	-	1 924	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 101	-	1 374	-
АО «Прометей Газ»	1 579	-	563	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	1 503	-	1 993	-
ТОО «КазРосГаз»	612	-	1 579	-
АО «Овергаз Инк.»	-	-	8 286	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	-	-	1 487	-
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	301 514	-	453 859	-
ОАО «Белгазпромбанк»	1 508	-	29	-
<b>Прочие оборотные активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	194 096	-	2 290	-

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

**24 Связанные стороны (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
АО «Газстройпром»	444 578	-	318 674	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	27 557	-	28 763	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	16 968	-	18 129	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	12 597	-	14 187	-
АО «Евротэк-Югра»	5 101	-	4 515	-
ОАО «Белгазпромбанк»	-	-	2 479	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	98 196	-	53 286
АО «Мессояханефтегаз»	-	52 927	-	33 670
АО «Газстройпром»	-	32 352	-	57 618
АО «Ачимгаз»	-	10 661	-	5 476
«Норд Стрим АГ»	-	7 588	-	8 139
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 908	-	6 509
АО «Арктикгаз»	-	5 566	-	3 367
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 219	-	4 655
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	2 581	-	864
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 116	-	1 487
<b>Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)</b>				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ»	-	32 108	-	27 918
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	13 595	-	7 109
АО «Газстройпром»	-	84	-	5 549
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	217 152	-	182 216

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» до вычета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки составила 531 025 млн руб. и 508 624 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Дебиторская задолженность за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила 7 770 млн руб. за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме ноль млн руб. по состоянию на 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 сентября 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 сентября 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 сентября 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. Решение суда первой инстанции может быть обжаловано в Апелляционном суде Варшавы, который рассматривает дело по существу.

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. 25 октября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала ответный меморандум по существу разбирательства, а также контрмеморандум на возражения ЕС относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор.

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. 25 августа 2021 года Высший земельный суд Дюссельдорфа вынес решение об отказе в удовлетворении жалобы. 21 сентября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» обжаловала решение Высшего земельного суда Дюссельдорфа в Федеральном верховном суде ФРГ.

**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-Кириновское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от

**25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

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

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

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

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

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

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 сложноструктурированным 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, 20 августа 2021 года и 23 ноября 2021 года Министерство финансов США ввело санкции в отношении ряда юридических лиц и принадлежащих им 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 кругу оснований, в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно

**25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

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, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если

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

**25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

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**

	<b>30 сентября 2021 года</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	100 796	118 510
АО «Газстройпром»	29 613	31 639
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	10 719	23 227
Прочие	<u>104 606</u>	<u>87 786</u>
<b>Итого договоры финансовой гарантии</b>	<b>245 734</b>	<b>261 162</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 089 млн евро и 2 103 млн евро по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 10 719 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 100 796 млн руб. (1 188 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 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 29 613 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 2 004 325 млн руб.

**26 События после отчетного периода**

*Кредиты и займы*

В октябре 2021 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» на сумму 500 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,55 % и сроком погашения в 2028 году.

В октябре 2021 года Группа привлекла 18 000 млн руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с «Газпромбанк» (Акционерное общество) с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1,00 % и со сроком погашения в 2026 году.

**26 События после отчетного периода (продолжение)**

В октябре-ноябре 2021 года дочерняя организация Группы ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 231 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 3,20 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках долгосрочных договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А» и «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал.

В ноябре 2021 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн евро с процентной ставкой в размере 1,85 % и сроком погашения в 2028 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В ноябре 2021 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочных кредитов от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1,4 % и сроком погашения в 2025 году.

**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](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)  
[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)