

**Приложение №1 к отчету эмитента (ежеквартальному отчету).
Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая)
отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами
финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно
признанными правилами**

ПАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	339
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.....	341
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	342
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	343
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	344

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения	345
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	345
3	Основа представления информации	346
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении.....	346
5	Сегментная информация.....	347
6	Денежные средства и их эквиваленты.....	353
7	Дебиторская задолженность и предоплата	353
8	Товарно-материальные запасы	354
9	Основные средства	354
10	Активы в форме права пользования.....	356
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	357
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	359
13	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	359
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	360
15	Налог на прибыль	364
16	Капитал	365
17	Выручка от продаж	366
18	Операционные расходы	367
19	Финансовые доходы и расходы	367
20	Базовая и разводненная прибыль (убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром».....	368
21	Оценочные обязательства.....	368
22	Справедливая стоимость финансовых инструментов	369
23	Приобретение дочерней организации.....	372
24	Связанные стороны	374
25	Контрактные и условные обязательства.....	381
26	События после отчетной даты	388

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних организаций по состоянию на 30 сентября 2020 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

Президент ООО «ФБК»	С.М. Шапигузов (на основании Устава, квалификационный аттестат аудитора 01-001230)
---------------------	---

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

Дата заключения по результатам обзорной проверки
26 ноября 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
25 февраля 1993 года, регистрационный номер 022.726.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
2 августа 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
15 ноября 1993 года, регистрационный номер 484.583.

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации
«Содружество».

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов
и аудиторских организаций саморегулируемой организации
аудиторов 11506030481.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс
(не прошедший аудит)
на 30 сентября 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	498 740	696 057
	Краткосрочные финансовые активы	26 629	57 571
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 112 165	1 040 340
8	Товарно-материальные запасы	1 065 500	946 361
	НДС к возмещению	125 587	142 545
13	Прочие оборотные активы	329 137	945 279
		3 157 758	3 828 153
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	15 771 007	14 856 448
10	Активы в форме права пользования	199 524	214 244
	Гудвил	133 589	130 028
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 372 313	1 182 862
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 053 513	846 735
22	Долгосрочные финансовые активы	385 348	434 282
13	Прочие внеоборотные активы	387 081	389 596
		19 302 375	18 054 195
	Итого активы	22 460 133	21 882 348
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 290 319	1 422 116
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	11 397	39 709
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	282 604	291 449
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	666 959	774 202
		2 251 279	2 527 476
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 295 577	3 089 702
21	Оценочные обязательства	650 905	606 783
15	Отложенное налоговое обязательство	587 573	768 448
	Долгосрочные обязательства по аренде	222 521	205 493
	Прочие долгосрочные обязательства	114 732	68 759
		5 871 308	4 739 185
	Итого обязательства	8 122 587	7 266 661
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 469 895	13 779 970
		13 794 758	14 104 833
	Неконтролирующая доля участия	542 788	510 854
	Итого капитал	14 337 546	14 615 687
	Итого обязательства и капитал	22 460 133	21 882 348

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года _____ 2020 года
Прилагаемые примечания на стр. 345-388 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
17	Выручка от продаж	1 398 070	1 621 588	4 301 218	5 698 339
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(2 527)	12 224	11 911	(20 391)
18	Операционные расходы	(1 251 075)	(1 421 299)	(3 944 332)	(4 617 986)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(9 301)	(20 760)	(43 645)	(87 331)
	Прибыль от продаж	135 167	191 753	325 152	972 631
19	Финансовые доходы	67 698	181 215	527 050	534 853
19	Финансовые расходы	(536 968)	(163 471)	(1 277 952)	(287 964)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	23 886	64 679	98 727	179 934
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(310 217)	274 176	(327 023)	1 399 454
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(19 588)	(44 932)	(57 376)	(242 426)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	82 138	(940)	182 192	(50 080)
	Налог на прибыль	62 550	(45 872)	124 816	(292 506)
	(Убыток) прибыль за период	(247 667)	228 304	(202 207)	1 106 948
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	23 412	(9 901)	(47 861)	37 598
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	20 305	(6 743)	(14 786)	(84 595)
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	43 717	(16 644)	(62 647)	(46 997)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 966	(691)	(29 569)	(5 020)
	Курсовые разницы	228 958	2 883	401 034	(137 745)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(2 150)	(5 370)	(14 149)	4 654
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	231 774	(3 178)	357 316	(138 111)
	Итого прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	275 491	(19 822)	294 669	(185 108)
	Совокупный доход за период	27 824	208 482	92 462	921 840
	(Убыток) прибыль за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	(251 297)	211 789	(218 378)	1 048 286
	Неконтролирующей доле участия	3 630	16 515	16 171	58 662
		(247 667)	228 304	(202 207)	1 106 948
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	8 305	192 778	48 971	872 366
	Неконтролирующей доле участия	19 519	15 704	43 491	49 474
		27 824	208 482	92 462	921 840
20	Базовый и разводненный (убыток) прибыль в расчете на одну акцию, относящийся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(10,63)	9,37	(9,24)	47,07

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года

_____ 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 345-388 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(327 023)	1 399 454
	Корректировки к (убытку) прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	594 635	525 044
19	Чистые финансовые расходы (доходы)	750 902	(246 889)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(98 727)	(179 934)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	90 073	118 309
18	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	7 497	(7 364)
	Прочее	<u>34 980</u>	<u>32 417</u>
	Итого влияние корректировок	<u>1 379 360</u>	<u>241 583</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 052 337	1 641 037
	Увеличение долгосрочных активов	(2 687)	(17 610)
	Увеличение долгосрочных обязательств	41 644	9 854
	Изменения в оборотном капитале	252 150	297 310
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(95 087)</u>	<u>(308 017)</u>
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 248 357	1 622 574
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 089 456)	(1 224 735)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(97 429)	(93 087)
	Чистое изменение займов выданных	(12 325)	(133 896)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(40)	(70)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(42 991)	(65 777)
	Полученные проценты	53 149	68 712
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	7 425	2 996
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	39 144	120 052
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	7 585	-
	Поступления от продажи дочерних организаций	-	443
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(85 739)	(103)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	78 143	1 331
	Прочее	<u>(21 121)</u>	<u>(56 345)</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 163 655)	(1 380 479)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	813 104	806 054
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(652 626)	(554 571)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	76 372	71 327
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(132 462)	(78 377)
	Погашение обязательств по аренде	(32 018)	(32 916)
	Уплаченные дивиденды	(368 684)	(375 683)
19	Уплаченные проценты	(33 770)	(41 008)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(124)
	Поступления от продажи выкупленных собственных акций	-	137 668
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	66	-
	Прочее	<u>(36 351)</u>	<u>1 500</u>
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(366 493)	(66 130)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>84 474</u>	<u>(64 787)</u>
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(197 317)	111 178
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	696 057	849 419
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	498 740	960 597

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года

_____ 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 345-388 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 2020 года

(в миллионах российских рублей)

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года							
	Сальдо на 31 декабря 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	13 210 734	13 300 009	476 144	13 776 153
	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(29 316)	(29 316)	(870)	(30 186)
	Сальдо на 1 января 2019 года (изменено)	22,1	325 194	(235 919)	13 181 418	13 270 693	475 274	13 745 967
	Прибыль за период	-	-	-	1 048 286	1 048 286	58 662	1 106 948
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	37 598	37 598	-	37 598
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(84 565)	(84 565)	(30)	(84 595)
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(5 020)	(5 020)	-	(5 020)
	Курсовые разницы	-	-	-	(128 588)	(128 588)	(9 157)	(137 745)
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	4 655	4 655	(1)	4 654
	Совокупный доход за период	-	-	-	872 366	872 366	49 474	921 840
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	210	210	1 244	1 454
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)
16	Операции с выкупленными собственными акциями	0,7	-	103 588	34 055	137 643	-	137 643
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(367 087)	(367 087)	(12 083)	(379 170)
	Сальдо на 30 сентября 2019 года	22,8	325 194	(132 331)	13 720 954	13 913 817	513 909	14 427 726
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года								
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	23,6	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)
21	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)
	Совокупный доход за период	-	-	-	48 971	48 971	43 491	92 462
	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)
	Сальдо на 30 сентября 2020 года	23,6	325 194	(331)	13 469 895	13 794 758	542 788	14 337 546

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года

_____ 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 345-388 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, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

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

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

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

- на 30 сентября 2020 года – 79,6845 (на 30 сентября 2019 года – 64,4156);
- на 31 декабря 2019 года – 61,9057 (на 31 декабря 2018 года – 69,4706).

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

- на 30 сентября 2020 года – 93,0237 (на 30 сентября 2019 года – 70,3161);
- на 31 декабря 2019 года – 69,3406 (на 31 декабря 2018 года – 79,4605).

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации (продолжение)

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

3 Основа представления информации

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные допущения и оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

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

Применение изменений к стандартам

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

- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в МСФО.
- Изменения к МСФО 16 (IFRS) «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июня 2020 года или после этой даты). Изменения 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 периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.

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

5 Сегментная информация

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

5 Сегментная информация (продолжение)

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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>206 260</u>	<u>299 935</u>	<u>615 635</u>	<u>16 517</u>	<u>284 946</u>	<u>485 346</u>	<u>96 227</u>	<u>77 470</u>	<u>2 082 336</u>
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
Финансовый результат по сегментам	<u>7 741</u>	<u>31 801</u>	<u>(179 014)</u>	<u>2 284</u>	<u>81 717</u>	<u>(562)</u>	<u>(820)</u>	<u>(2 901)</u>	<u>(59 754)</u>
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
<u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>244 382</u>	<u>302 316</u>	<u>711 664</u>	<u>17 036</u>	<u>398 415</u>	<u>550 299</u>	<u>95 300</u>	<u>81 778</u>	<u>2 401 190</u>
Выручка от межсегментных продаж	238 675	252 450	48 239	16 112	207 981	1 744	-	-	765 201
Выручка от внешних продаж	5 707	49 866	663 425	924	190 434	548 555	95 300	81 778	1 635 989
Финансовый результат по сегментам	<u>28 580</u>	<u>24 929</u>	<u>(57 659)</u>	<u>3 771</u>	<u>98 080</u>	<u>6 928</u>	<u>5 778</u>	<u>1 413</u>	<u>111 820</u>
Амортизация	44 176	123 647	4 701	7 179	38 429	7 768	15 262	11 360	252 522
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 049	7 027	1 783	-	33 136	1 381	51	20 252	64 679

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

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года</u>									
Выручка по сегментам	615 628	900 874	2 122 581	45 059	759 278	1 316 594	348 467	209 876	6 318 357
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
Финансовый результат по сегментам	(11 347)	119 988	(328 781)	6 067	178 447	(84 078)	37 560	(53 678)	(135 822)
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
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года</u>									
Выручка по сегментам	781 934	857 628	2 993 193	44 451	1 202 708	1 597 804	373 195	243 093	8 094 006
Выручка от межсегментных продаж	763 865	697 608	202 536	41 387	629 327	5 878	-	-	2 340 601
Выручка от внешних продаж	18 069	160 020	2 790 657	3 064	573 381	1 591 926	373 195	243 093	5 753 405
Финансовый результат по сегментам	71 428	62 212	444 836	6 943	290 206	41 718	47 752	(6 679)	958 416
Амортизация	131 942	365 014	13 894	21 254	111 298	36 435	44 784	35 962	760 583
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 297	21 088	3 724	-	111 919	3 721	89	35 096	179 934

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

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

5 Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	(56 853)	110 407	(82 144)	965 095
	Финансовый результат по прочим сегментам	<u>(2 901)</u>	<u>1 413</u>	<u>(53 678)</u>	<u>(6 679)</u>
	Итого финансовый результат по сегментам	(59 754)	111 820	(135 822)	958 416
	Разница в амортизации ¹	65 873	75 353	202 589	235 539
	(Расходы) доходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(6 324)	223	(11 777)	(975)
19	Чистые финансовые (расходы) доходы	(469 270)	17 744	(750 902)	246 889
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	23 886	64 679	98 727	179 934
18	(Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	(9 295)	17 415	(7 497)	7 364
	Прочее	<u>144 667</u>	<u>(13 058)</u>	<u>277 659</u>	<u>(227 713)</u>
	Итого (убыток) прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	(310 217)	274 176	(327 023)	1 399 454

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 337 421	1 554 211	4 120 861	5 510 312
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>77 470</u>	<u>81 778</u>	<u>209 876</u>	<u>243 093</u>
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	1 414 891	1 635 989	4 330 737	5 753 405
Разницы по внешним продажам ¹	<u>(16 821)</u>	<u>(14 401)</u>	<u>(29 519)</u>	<u>(55 066)</u>
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 398 070	1 621 588	4 301 218	5 698 339

¹ Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продажи материалов подрядчикам и других.

Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

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

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

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на									
<u>30 сентября 2020 года</u>									
Активы по сегментам	2 806 218	7 275 248	1 788 031	360 344	3 288 732	2 765 747	877 366	1 732 257	20 893 943
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	14 034	233 092	43 204	3	647 793	33 125	1 426	399 636	1 372 313
Капитальные вложения ¹	172 140	126 945	8 861	6 528	240 616	238 908	56 541	54 018	904 557
По состоянию на									
<u>31 декабря 2019 года</u>									
Активы по сегментам	2 736 680	7 000 467	1 691 356	370 887	3 053 664	2 555 819	882 264	1 612 910	19 904 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 583	183 176	37 638	2	546 493	22 992	1 100	375 878	1 182 862
Капитальные вложения ²	360 215	464 203	25 827	14 268	316 011	437 758	79 001	121 394	1 818 677

¹ Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года.

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

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

Прим.	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы по отчетным сегментам	19 161 686	18 291 137
Активы по прочим сегментам	1 732 257	1 612 910
Итого активы по сегментам	20 893 943	19 904 047
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(950 136)	(1 216 329)
Капитализированные затраты по заимствованиям	994 700	919 491
6 Денежные средства и их эквиваленты	498 740	696 057
Краткосрочные финансовые активы	26 629	57 571
НДС к возмещению	125 587	142 545
13 Прочие оборотные активы	329 137	945 279
Активы в форме права пользования	61 666	73 857
Гудвил	133 589	130 028
22 Долгосрочные финансовые активы	385 348	434 282
13 Прочие внеоборотные активы	387 081	389 596
Межсегментные активы	(868 314)	(917 888)
Прочее	442 163	323 812
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	22 460 133	21 882 348

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

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по текущему налогу на прибыль, отложенное обязательство по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

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

5 Сегментная информация (продолжение)

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Поставка газа	760 246	827 063
Переработка	575 570	604 614
Добыча нефти и газового конденсата	498 952	371 326
Добыча газа	285 456	370 591
Транспортировка газа	151 287	282 634
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	120 020	114 430
Хранение газа	29 812	28 999
Все прочие сегменты	<u>271 808</u>	<u>224 718</u>
Итого обязательства по сегментам	2 693 151	2 824 375

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

Прим.	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
	2 421 343	2 599 657
Обязательства по отчетным сегментам	<u>271 808</u>	<u>224 718</u>
Обязательства по прочим сегментам	2 693 151	2 824 375
Итого обязательства по сегментам	17 554	20 567
Краткосрочные обязательства по аренде	11 397	39 709
Задолженность по текущему налогу на прибыль		
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть		
долгосрочной задолженности по кредитам и займам	666 959	774 202
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 295 577	3 089 702
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного		
обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению		
21 окружающей среды)	347 294	326 888
15 Отложенное налоговое обязательство	587 573	768 448
Долгосрочные обязательства по аренде	45 428	50 686
Прочие долгосрочные обязательства	114 732	68 759
Дивиденды	6 591	3 667
Межсегментные обязательства	(868 314)	(917 888)
Прочее	<u>204 645</u>	<u>217 546</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном	8 122 587	7 266 661
сокращенном бухгалтерском балансе		

6 Денежные средства и их эквиваленты

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

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах		
до востребования	360 399	571 715
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более		
трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>138 341</u>	<u>124 342</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	498 740	696 057

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей	708 148	756 746
Дебиторская задолженность по займам выданным	160 779	103 476
Прочая дебиторская задолженность	153 570	104 273
Авансы выданные и предоплата	<u>89 668</u>	<u>75 845</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 112 165	1 040 340

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

7 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 053 354 млн руб. и 884 140 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 715 млн руб. и 5 720 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2020 года включает в себя векселя «Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме 31 948 млн руб., срок погашения по которым уже наступил. На 31 декабря 2019 года данные векселя числились в составе финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, в сумме 23 814 млн руб. Данные 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 10 618 млн руб. и 10 779 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов, балансовая стоимость которых составила 70 168 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года. По состоянию на 30 сентября 2020 года залог был прекращен.

9 Основные средства

Прим.		Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
	По состоянию на 31 декабря 2018 года				
	Первоначальная стоимость	16 368 463	88 479	4 476 531	20 933 473
	Накопленная амортизация	(6 661 459)	(45 298)	-	(6 706 757)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(225 956)</u>	<u>-</u>	<u>(191 326)</u>	<u>(417 282)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года				
	Первоначальная стоимость				
10	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	(112 877)	-	-	(112 877)
	Поступление	25 821	-	1 236 125	1 261 946
	Передача	438 683	1 385	(440 068)	-
	Выбытие	(89 048)	(2 444)	(25 335)	(116 827)
	Курсовые разницы	(98 400)	(249)	(114 763)	(213 412)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
10	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	71 795	-	-	71 795
	Амортизация	(501 020)	(1 829)	-	(502 849)
	Выбытие	61 630	843	2 128	64 601
	Курсовые разницы	44 332	51	8 502	52 885
	Изменение резерва на снижение стоимости:	-	-	(5 942)	(5 942)
	начисление	-	-	(5 942)	(5 942)
	По состоянию на 30 сентября 2019 года				
	Первоначальная стоимость	16 532 642	87 171	5 132 490	21 752 303
	Накопленная амортизация	(6 991 736)	(46 233)	-	(7 037 969)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(218 942)</u>	<u>-</u>	<u>(186 638)</u>	<u>(405 580)</u>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года	9 321 964	40 938	4 945 852	14 308 754

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

9 Основные средства (продолжение)

Прим.		Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
	За три месяца, закончившихся 31 декабря 2019 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	128 809	-	759 710	888 519
	Передача	1 240 971	3 167	(1 244 138)	-
	Выбытие	(41 985)	(220)	(108 481)	(150 686)
	Курсовые разницы	(34 790)	(72)	(14 806)	(49 668)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(182 647)	(628)	-	(183 275)
	Выбытие	21 507	-	19 379	40 886
	Курсовые разницы	20 433	16	(6 147)	14 302
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(25 281)	-	12 897	(12 384)
	начисление	(26 433)	-	(32 934)	(59 367)
	восстановление	1 152	-	45 831	46 983
	По состоянию на 31 декабря 2019 года				
	Первоначальная стоимость	17 825 647	90 046	4 524 775	22 440 468
	Накопленная амортизация	(7 135 819)	(46 845)	-	(7 182 664)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(240 847)</u>	<u>-</u>	<u>(160 509)</u>	<u>(401 356)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	10 448 981	43 201	4 364 266	14 856 448
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года				
	Первоначальная стоимость				
	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
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	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
	По состоянию на 30 сентября 2020 года				
	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>-</u>	<u>(167 479)</u>	<u>(438 609)</u>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года	10 957 795	44 432	4 768 780	15 771 007

Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 15 870 млн руб., в основном относящихся к сегменту «Добыча нефти и газового конденсата», находящихся за рубежом, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и 5 942 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года.

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

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

10 Активы в форме права пользования

Прим.		Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года			
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	-	-	-
	Первоначальное признание	148 877	31 408	180 285
9	Реклассификация из состава основных средств	<u>41 082</u>	<u>-</u>	<u>41 082</u>
	Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	189 959	31 408	221 367
	Реклассификация	25 992	(25 992)	-
	Амортизация	(25 742)	(1 155)	(26 897)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	23 707	2 074	25 781
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	2 381	(153)	2 228
	Курсовые разницы	<u>(5 285)</u>	<u>-</u>	<u>(5 285)</u>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года	211 012	6 182	217 194
	По состоянию на 30 сентября 2019 года			
	Первоначальная стоимость	236 747	7 337	244 084
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(25 735)</u>	<u>(1 155)</u>	<u>(26 890)</u>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года	211 012	6 182	217 194
	За три месяца, закончившихся 31 декабря 2019 года			
	Амортизация	(11 984)	(269)	(12 253)
	Начисление резерва на снижение стоимости	(6 007)	-	(6 007)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	17 288	1 548	18 836
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(2 531)	45	(2 486)
	Курсовые разницы	<u>(1 040)</u>	<u>-</u>	<u>(1 040)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
	По состоянию на 31 декабря 2019 года			
	Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(43 733)</u>	<u>(1 424)</u>	<u>(45 157)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года			
	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>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года	192 817	6 707	199 524
	По состоянию на 30 сентября 2020 года			
	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>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года	192 817	6 707	199 524

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 44 073 млн руб. и 45 853 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года соответственно.

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

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.			Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		30 сентября	
			30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года	2020 года	2019 года
24, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	258 950	176 333	27 453	49 194
24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	217 942	211 171	6 789	20 542
24	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	155 483	159 420	(3 811)	8 493
24	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	154 000	136 262	20 739	29 044
24, 25	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	121 787	83 107	16 187	13 888
24	«ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	Совместное предприятие	68 434	52 159	7 831	6 787
24	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	51 897	45 350	6 547	20 271
24	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	42 009	43 129	(1 120)	71
21, 24	АО «НПФ ГАЗФОНД» ³	Ассоциированная организация	41 890	32 729	9 161	11 252
24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	38 329	30 117	596	413
24	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	31 871	34 888	6 584	11 274
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	20 380	15 590	(454)	16
24	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	13 784	12 949	22	3 483
24	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	13 710	5 309	(1 224)	(416)
24	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	11 672	10 526	1 147	2 336
24	АО «Латвияс Газе»	Ассоциированная организация	4 674	3 481	450	83
	и его дочерние организации					
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 21 033 млн руб. и 22 037 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)		<u>125 501</u>	<u>130 342</u>	<u>1 830</u>	<u>3 203</u>
			1 372 313	1 182 862	98 727	179 934

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

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

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

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

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

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

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

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

	Доля владения по состоянию на 30 сентября 2020 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2020 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	49,88	Россия	7 470 042	6 850 976	166 063	33 603
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50	Россия	1 121 112	603 213	226 955	54 906
АО «Газстройпром»	49	Россия	702 447	616 715	103 954	(2 285)
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	614 514	297 732	135 372	(7 936)
«Норд Стрим АГ» ^{3, 4}	51	Германия	523 744	284 943	64 548	31 740
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	465 599	364 704	-	22 065
АО «Арктикгаз»	50	Россия	433 531	149 859	118 512	41 476
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	414 449	254 445	48 510	15 979
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	231 255	127 890	68 551	13 092
АО «Ачимгаз»	50	Россия	96 581	32 838	58 148	13 167
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	82 015	2 166	12 476	1 241
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49	Ливия	73 783	47 632	-	(926)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	61 924	36 094	3 480	(2 449)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	43 741	19 458	11 167	2 296
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	30 382	6 987	10 356	1 323
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	28 435	867	21 678	45

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 6}	47,87	Россия	6 487 809	5 860 026	191 722	64 073
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50	Россия	934 633	581 966	288 904	98 388
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,85	Россия	602 545	278 667	239 311	17 725
АО «Газстройпром»	49	Россия	463 598	375 581	53 871	18
АО «НПФ ГАЗФОНД» ⁶	42	Россия	454 054	375 224	-	27 101
АО «Арктикгаз»	50	Россия	419 362	171 170	145 668	58 087
«Норд Стрим АГ» ^{3, 4}	51	Германия	392 013	229 056	58 895	27 232
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	284 526	173 024	58 700	13 787
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	221 692	131 417	104 673	40 548
АО «Ачимгаз»	50	Россия	103 132	33 354	47 715	22 547
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	64 028	1 287	11 572	898
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49	Ливия	58 940	36 092	5 866	33
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	46 049	37 318	6 111	(831)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	45 993	24 006	15 927	4 671

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

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	33 382	7 483	36 727	6 965
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	19 880	5 584	18 956	244

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

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

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

⁵ Страной учреждения является Германия.

⁶ Указана доля в голосующих акциях.

12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы на капитальное строительство	661 270	485 791
Долгосрочная дебиторская задолженность	353 869	323 411
Долгосрочная предоплата	20 767	22 525
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	17 607	15 008
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 053 513	846 735

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 12 698 млн руб. и 11 628 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 391 млн руб. и 8 305 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

13 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
	Предоплата по НДС	129 544	115 775
22	Производные финансовые инструменты	90 995	109 954
	Краткосрочные депозиты	66 382	673 145
	Предоплата по налогу на прибыль	22 446	10 247
	Прочие	19 770	36 158
	Итого прочие оборотные активы	329 137	945 279

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
	Нематериальные активы	70 300	64 380
	НДС по незавершенному строительству	26 332	41 348
22	Производные финансовые инструменты	21 978	19 770
21	Чистые активы пенсионной программы	15 264	26 547
	Долгосрочные депозиты	422	3 277
	Прочие	252 785	234 274
	Итого прочие внеоборотные активы	387 081	389 596

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

14 Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрчные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ^{1, 2}	Евро	2034	252 349	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года ³	Доллар США	2030	158 769	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Доллар США	2023	121 977	93 370
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ⁴	Доллар США	2022	119 687	93 999
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	112 013	82 865
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	105 197	101 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ⁵	Доллар США	2022	104 039	82 136
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2023	102 684	76 029
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ⁵	Доллар США	2037	100 513	79 497
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ⁵	Доллар США	2026	99 716	78 246
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ⁵	Доллар США	2034	99 126	75 407
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ⁵	Евро	2023	95 237	69 210
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ⁵	Евро	2024	94 439	70 686
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года ³	Евро	2025	93 636	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	92 347	68 120
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ⁵	Доллар США	2022	80 473	63 285
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года ³	Доллар США	2027	79 675	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2028	72 258	56 826
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ⁵	Евро	2021	71 261	53 590
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ⁵	Евро	2024	70 764	51 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Евро	2026	70 298	52 569
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2022	66 588	59 150
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Швейцарский франк	2023	65 007	47 964
«ЮниКредит С.п.А»	Евро	2025	64 778	48 379
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ⁵	Доллар США	2027	59 463	46 647
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁷	Японская иена	2028	48 713	36 373
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ⁵	Доллар США	2021	48 353	38 122
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	47 955	41 455
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2025	47 591	35 853
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁸	Евро	2034	47 202	32 378
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2034	47 202	32 378
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁸	Евро	2034	47 202	32 378

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2034	47 202	32 378
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁸	Евро	2034	47 201	32 378
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Российский рубль	2034	46 932	-
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	46 500	34 425
«Мидзухо Банк Лтд»	Евро	2025	46 417	-
«Натиксис» ¹	Евро	2024	46 354	34 582
«ЮниКредит С.п.А»	Евро	2022	44 927	44 586
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2021	44 264	32 281
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2022	42 334	31 637
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁸	Евро	2035	39 586	26 775
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2035	39 586	26 775
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁸	Евро	2035	39 583	26 773
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁸	Евро	2035	39 583	26 773
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2035	39 583	26 773
«Ситибанк Юроп плс» ¹	Евро	2023	39 574	29 288
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	38 912	33 687
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	37 127	27 606
«Креди Агриколь КИБ», Лондонский филиал	Евро	2023	36 958	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	29 096	22 607
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	27 797	34 706
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	26 411	59 461
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	25 876	25 382
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года ⁴	Российский рубль	2024	25 197	25 166
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ⁴	Российский рубль	2024	25 099	25 542
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	22 739	16 952
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	22 713	22 700
«Интеза Санпаоло С.п.А.» ^{1, 2}	Евро	2034	20 706	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года ⁴	Российский рубль	2029	20 019	20 012
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	19 598	15 613
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	19 461	19 450
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	18 598	13 858
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Евро	2034	18 024	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	15 621	15 289
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ⁹	Российский рубль	2022	15 391	15 089
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ⁹	Российский рубль	2027	15 293	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ⁹	Российский рубль	2025	15 283	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года ⁹	Российский рубль	2024	15 247	15 535

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹⁰	Российский рубль	2043	15 224	15 081
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹⁰	Российский рубль	2043	15 224	15 081
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2048	15 213	15 513
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2048	15 213	15 513
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	15 184	15 487
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁹	Российский рубль	2027	15 179	15 508
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁹	Российский рубль	2027	15 179	15 508
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2024	15 000	15 000
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 000
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 937	14 925
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2025	14 931	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	13 503	15 000
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2020	12 455	18 308
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	12 399	-
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	11 484	11 772
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	10 219	10 025
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2033	10 142	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ⁴	Российский рубль	2021	10 133	10 321
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ⁴	Российский рубль	2046	10 093	10 324
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁹	Российский рубль	2028	10 071	10 247
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁹	Российский рубль	2028	10 071	10 247
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года ⁴	Российский рубль	2025	10 045	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	7 475	11 116
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2020	-	153 452
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2020	-	71 183
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2020	-	50 293
	Фунт стерлингов			
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{5, 6}	Соединенного Королевства	2020	-	41 937
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2020	-	30 084
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	-	27 205
«ЮниКредит С.п.А.» ¹	Евро	2020	-	24 257
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2020	-	10 073
ПАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	2020	-	10 039

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

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	598 067	507 510
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			4 839 745	3 710 079
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(544 168)	(620 377)
			4 295 577	3 089 702

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

² Кредит получен для финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

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

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁵ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

⁶ Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

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

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

⁹ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

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

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
от одного года до двух лет	793 495	448 815
от двух до пяти лет	1 586 602	1 637 203
свыше пяти лет	1 915 480	1 003 684
	4 295 577	3 089 702

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 740 739 млн руб. и 2 238 028 млн руб., а справедливая – 3 081 096 млн руб. и 2 509 321 млн руб. на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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 2 099 006 млн руб. и 1 472 051 млн руб., а справедливая – 2 402 553 млн руб. и 1 649 878 млн руб. на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 30 сентября 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,9 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал, «Интеза Санпаоло С.п.А» и ПАО «Сбербанк» по состоянию на 30 сентября 2020 года составила 397 275 млн руб. Привлечение финансирования по состоянию на 31 декабря 2019 года не производилось.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, владельцы могут предъявить их к досрочному

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

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

погашению в ноябре 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

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

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

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

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

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

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

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

15 Налог на прибыль

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

	30 сентября 2020 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2019 года	30 сентября 2019 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	Эффект от изменений в учетной политике	31 декабря 2018 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(973 360)	(19 803)	(953 557)	(919 412)	(46 624)	2 619	(875 407)
Активы в форме права пользования	(30 459)	2 865	(33 324)	(32 653)	(1 630)	(31 023)	-
Товарно- материальные запасы	(10 112)	(4 953)	(5 159)	(563)	(5 808)	-	5 245
	(1 013 931)	(21 891)	(992 040)	(952 628)	(54 062)	(28 404)	(870 162)

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

15 Налог на прибыль (продолжение)

	30 сентября 2020 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2019 года	30 сентября 2019 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	Эффект от изменений в учетной политике	31 декабря 2018 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Финансовые активы	1 574	(548)	2 122	1 962	249	-	1 713
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	188 069	162 618	25 451	14 807	(2 039)	-	16 846
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 224	(11 198)	19 422	11 110	4 451	-	6 659
Дебиторская задолженность	174 373	77 241	97 132	86 187	5 477	-	80 710
Обязательства по аренде	41 938	2 206	39 732	36 481	1 089	35 392	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>12 180</u>	<u>(27 553)</u>	<u>39 733</u>	<u>15 976</u>	<u>493</u>	<u>-</u>	<u>15 483</u>
	<u>426 358</u>	<u>202 766</u>	<u>223 592</u>	<u>166 523</u>	<u>9 720</u>	<u>35 392</u>	<u>121 411</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(587 573)	180 875	(768 448)	(786 105)	(44 342)	6 988	(748 751)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разницам составил 21 267 млн руб. и 5 387 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль (убыток) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года.

16 Капитал

Уставный капитал

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

Выкупленные собственные акции

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

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

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

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

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

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

17

Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	134 179	147 869	622 882	666 125
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	63 335	76 959	209 521	279 596
Европа и другие страны	<u>484 365</u>	<u>586 778</u>	<u>1 414 845</u>	<u>2 393 535</u>
	681 879	811 606	2 247 248	3 339 256
Таможенные пошлины	(101 949)	(127 887)	(270 500)	(491 411)
Акциз	(6 637)	(14 587)	(19 190)	(47 128)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	-	-	<u>2 324</u>	<u>8 009</u>
Итого выручка от продажи газа	573 293	669 132	1 959 882	2 808 726
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	342 824	371 825	896 896	1 020 696
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 364	30 261	79 818	95 040
Европа и другие страны	<u>111 501</u>	<u>146 469</u>	<u>324 828</u>	<u>476 190</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	480 689	548 555	1 301 542	1 591 926
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	9 046	14 232	30 607	47 164
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 264	9 692	11 605	32 433
Европа и другие страны	<u>113 801</u>	<u>166 510</u>	<u>300 949</u>	<u>493 784</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	131 111	190 434	343 161	573 381
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	77 974	84 306	321 715	350 195
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 424	2 066	3 682	2 978
Европа и другие страны	<u>15 829</u>	<u>8 928</u>	<u>23 070</u>	<u>20 022</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	96 227	95 300	348 467	373 195
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	53 163	48 663	159 328	156 201
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	580	589	2 097	2 023
Европа и другие страны	<u>805</u>	<u>614</u>	<u>2 413</u>	<u>1 796</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	54 548	49 866	163 838	160 020
Прочая выручка:				
Российская Федерация	52 581	56 568	155 000	157 755
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 802	1 756	4 990	5 560
Европа и другие страны	<u>7 819</u>	<u>9 977</u>	<u>24 338</u>	<u>27 776</u>
Итого прочая выручка	<u>62 202</u>	<u>68 301</u>	<u>184 328</u>	<u>191 091</u>
Итого выручка от продаж	1 398 070	1 621 588	4 301 218	5 698 339

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, составили ноль млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, отражены как увеличение выручки на 2 324 млн руб. и 8 009 млн руб. соответственно.

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

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

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Налоги, кроме налога на прибыль	310 796	329 674	928 475	1 063 183
Покупные газ и нефть	186 211	321 773	627 733	1 051 552
Оплата труда	212 998	189 634	627 585	570 768
Амортизация	197 744	177 169	594 635	525 044
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	165 575	161 144	477 998	497 197
Материалы	67 101	45 430	177 451	192 823
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	69 930	69 078	154 976	194 924
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	38 981	46 400	87 997	99 761
Электроэнергия и теплоэнергия	25 050	31 079	81 333	88 223
Страхование	8 667	8 098	25 867	23 575
Социальные расходы	9 061	11 074	25 167	27 389
Транспортные расходы	7 659	11 684	21 683	21 398
Услуги по переработке	5 234	5 498	15 575	15 994
Убыток от обесценения нефинансовых активов	1 314	3 076	15 514	4 878
Исследования и разработки	5 085	1 896	14 386	11 263
Аренда	4 238	6 851	12 786	19 735
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	9 295	(17 415)	7 497	(7 364)
Курсовые разницы по операционным статьям	(103 115)	16 623	(166 574)	68 013
Прочие	<u>101 644</u>	<u>72 950</u>	<u>272 107</u>	<u>292 167</u>
	1 323 468	1 491 716	4 002 191	4 760 523
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(72 393)</u>	<u>(70 417)</u>	<u>(57 859)</u>	<u>(142 537)</u>
Итого операционные расходы	1 251 075	1 421 299	3 944 332	4 617 986

Расходы на оплату труда включают 10 335 млн руб. и 30 914 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответственно и 8 778 млн руб. и 26 100 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно (см. Примечание 21).

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прибыль по курсовым разницам	57 312	157 642	479 111	463 093
Процентный доход	<u>10 386</u>	<u>23 573</u>	<u>47 939</u>	<u>71 760</u>
Итого финансовые доходы	67 698	181 215	527 050	534 853
Убыток по курсовым разницам	521 656	145 313	1 228 563	232 277
Процентный расход	<u>15 312</u>	<u>18 158</u>	<u>49 389</u>	<u>55 687</u>
Итого финансовые расходы	536 968	163 471	1 277 952	287 964

Общая сумма процентов уплаченных составила 44 548 млн руб. и 131 199 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответственно и 44 726 млн руб. и 134 095 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 3 722 млн руб. и 12 055 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, соответственно и 4 566 млн руб. и 12 937 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно.

19 Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, обусловлены главным образом изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

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

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли (убытка) за период, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 16).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 23,6 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и 22,6 млрд штук и 22,3 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	310 386	291 684
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	303 611	279 895
Прочие	<u>36 908</u>	<u>35 204</u>
Итого оценочные обязательства	650 905	606 783

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

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 15 264 млн руб. и 26 547 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно (см. Примечание 13).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 434 468 млн руб. и 431 544 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных компаний, в том числе акций ПАО «Газпром» и долей владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

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

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

21 Оценочные обязательства (продолжение)

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(419 204)	(310 386)	(404 997)	(291 684)
Справедливая стоимость активов программы	434 468	-	431 544	-
Всего чистые активы (обязательства)	15 264	(310 386)	26 547	(291 684)

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Стоимость услуг текущего периода	5 972	6 869	17 917	20 607
Чистый процентный расход	4 363	1 909	12 997	5 493
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда»	10 335	8 778	30 914	26 100

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2019 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате 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 расчета оценочных 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.

В результате уменьшения ставки дисконтирования с 7,5 % до 7,3 % был признан актуарный убыток в сумме 12 271 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,8 % до 7,3 % был признан актуарный убыток в сумме 80 681 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Актуарная прибыль (убыток)	21 511	(12 271)	-	(80 681)
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	17	5 435	(12 788)	(4 413)
Курсовые разницы	(1 223)	93	(1 998)	499
Итого	20 305	(6 743)	(14 786)	(84 595)

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

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

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		30 сентября 2020 года			
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	12 181	73 964	351	86 496
	Облигации	26 256	-	-	26 256
	Долевые ценные бумаги	229	-	-	229
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	4 499	-	4 499
	Долевые ценные бумаги	-	-	-	-
	Векселя	-	1	-	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	38 666	78 464	351	117 481
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	3 396	18 323	1	21 720
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 986	2 986
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	258	-	258
	Долевые ценные бумаги	337 325	40 578	4 155	382 058
	Векселя	-	304	-	304
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	340 721	59 463	7 142	407 326
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	379 387	137 927	7 493	524 807

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

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		30 сентября 2020 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	28 822	42 550	398	71 770
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	17 618	12 164	99	29 881
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	10 251	-	10 251
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	<u>10 211</u>	-	<u>10 211</u>
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	46 440	75 176	497	122 113

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

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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

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

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

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 331 619 млн руб. и 380 811 млн руб. соответственно.

23 Приобретение дочерней организации

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

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

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

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

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

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

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

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

Все корректировки справедливой стоимости будут отражены ретроспективно с даты приобретения.

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

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

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

24 Связанные стороны

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

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

Государство (Российская Федерация)

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

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2020 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

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

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

Стороны, контролируемые государством

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

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

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

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

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2020 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	19 430	2 836	-	15 082	-	47 838
Страховые взносы	1 662	12 121	-	34 616	-	123 466
НДС	274 230	103 259	-	-	-	-
Таможенные платежи	18 835	-	-	-	-	-
НДПИ	11	60 238	-	190 154	-	578 945
Прочие налоги	7 843	79 494	-	89 702	-	273 106
Прочее	-	-	-	3 135	-	9 322
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
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	77 445	-	-	-	-	-
Краткосрочные депозиты	3 799	-	-	-	-	-
Долгосрочные депозиты	9	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	41 982	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	23 166	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 169	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	35 087	-	-	-	-
Кредиты	-	238 546	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	9 006	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	97 376	-	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	9 021	31 567	-	41 162	-	232 228
Страховые взносы	1 856	11 708	-	35 688	-	114 515
НДС	297 217	105 070	-	-	-	-
Таможенные платежи	26 595	-	-	-	-	-
НДПИ	11	86 565	-	253 738	-	842 757
Прочие налоги	19 855	66 948	-	53 817	-	148 955
Прочее	-	-	9 834	-	30 872	-
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Выручка от продажи газа	-	-	22 797	-	101 978	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	24 038	-	121 232	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	10 855	-	33 092	-
Прочая выручка	-	-	1 727	-	3 652	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 919	-	101 040
Процентный расход	-	-	-	4 487	-	13 345

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Денежные средства и их эквиваленты	61 072	-	-	-	-	-
Краткосрочные депозиты	4 815	-	-	-	-	-
Долгосрочные депозиты	1 867	-	-	-	-	-
Дебиторская задолженность	47 390	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	27 792	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 002	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	27 033	-	-	-	-
Кредиты	-	195 297	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	7 671	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	84 428	-	-	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года раскрыта в Примечании 9.

Операции с АО «ЦФР»

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

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

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 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
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	32 727	-	101 386	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	4 887	-	14 981
Дебиторская задолженность	3 901	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 537	-	-	-	-

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2019 года
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	34 997	-	122 339	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	4 736	-	18 073
Дебиторская задолженность	5 893	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 978	-	-	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

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

24 Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 21).

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

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

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
АО «Молдовагаз»	4 285	5 225	17 729	21 567
ЗАО «Панрусгаз»	6 304	9 148	15 066	33 343
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	2 954	4 051	11 732	13 317
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 110	2 893	8 380	9 512
АО «Латвияс Газе»	2 301	4 817	3 743	8 196
АО «Прометей Газ»	782	1 965	2 475	7 216
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	694	539	1 520	1 810
ТОО «КазРосГаз»	-	1 340	-	7 054
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	5 510	5 756	17 983	18 525
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	3 936	4 111	12 845	13 232
ТОО «КазРосГаз»	580	589	2 096	2 022
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	7 867	8 584	11 336	28 981
ООО «НПП «Нефтехимия»	998	958	2 860	3 439
ООО «Полиом»	933	1 009	2 518	3 037
АО «СОВЭКС»	969	2 190	1 983	5 098
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	23	1 147	2 411

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	789	839	3 021	2 751
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	717	619	2 393	1 906
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	425	348	1 256	1 040
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	2 183	2 406	8 051	8 256
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 201	11 239	21 063	36 124
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	10 050	11 247	35 206	42 691
АО «Арктикгаз»	12 632	12 392	29 187	26 945
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	7 196	8 037	25 172	30 509
ТОО «КазРосГаз»	29	9 601	9 402	27 526
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 767	2 002	5 748	11 060
ЗАО «Нортгаз»	1 273	1 582	3 972	4 695
Транзит газа				
«Норд Стрим АГ»	24 057	19 160	66 006	58 577
«ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	9 800	8 180	34 582	26 101
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	3 071	4 838	9 358
АО «Молдовагаз»	50	400	123	1 373
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	20 339	41 209	64 790	121 133
АО «Мессояханефтегаз»	13 374	17 847	34 211	52 272
АО «Арктикгаз»	1 160	2 177	3 169	4 915
ТОО «КазРосГаз»	412	1 773	1 515	2 221
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	19	-	3 518
Добыча газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	4 958	11 400	24 233	35 684
Услуги по переработке				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 660	4 104	10 918	11 332
Транзит нефти и нефтепродуктов				
АО «Мессояханефтегаз»	1 990	1 801	5 637	4 929
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 683	1 385	4 705	3 416
Процентный расход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 308	2 811	8 881	8 630

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

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

24 Связанные стороны (продолжение)

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 40 000 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и ноль млн руб. и 90 000 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

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

	По состоянию на 30 сентября 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	34 646	-	13 961	-
АО «Газстройпром»	33 845	-	8 521	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	4 612	-	1 324	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 027	-	5 580	-
ЗАО «Панрусгаз»	3 828	-	3 566	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 439	-	2 489	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 457	-	1 778	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 432	-	3 125	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	2 054	-	1 071	-
АО «Ачимгаз»	2 032	-	78	-
АО «Мессояханефтегаз»	686	-	1 022	-
ТОО «КазРосГаз»	654	-	6 233	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	111	-	4 209	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	263 682	-	350 674	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 602	-	15 621	-
Краткосрочные финансовые активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	23 814	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	52 024	-	612 352	-
ОАО «Белгазпромбанк»	13	-	2 444	-
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	1 238	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	356 118	-	220 604	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	29 321	-	21 558	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	18 597	-	13 863	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	15 782	-	13 455	-
АО «Евротэк-Югра»	4 255	-	3 168	-
АО «Сибгазполимер»	4 095	-	5 375	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	-	2 479	-
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 246	-	1 201	-

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	48 539	-	103 617
АО «Газстройпром»	-	27 602	-	26 794
АО «Мессояханефтегаз»	-	25 342	-	41 882
«Норд Стрим АГ»	-	8 349	-	6 200
АО «Арктикгаз»	-	5 858	-	2 023
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	4 637	-	7 353
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 314	-	5 256
АО «Ачимгаз»	-	2 595	-	4 668
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	1 710	-	1 037
АО «Латвияс Газе»	-	1 384	-	411
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 254	-	1 020
ТОО «КазРосГаз»	-	31	-	4 087
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	-	-	1 528
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	-	28 436	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	13 679	-	81 406
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	180 640	-	181 700
АО «Газстройпром»	-	5 270	-	-

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 541 811 млн руб. и 412 258 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 9 319 млн руб. и 6 511 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

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

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредиту при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года составил 197 002 млн руб. и 106 500 млн руб. соответственно. Срок действия заемных линий – до 31 декабря 2027 года. Группа не предоставляла займы по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

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

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

24 Связанные стороны (продолжение)

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

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

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 25.

25 Контрактные и условные обязательства

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства по состоянию на 30 сентября 2020 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

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

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

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

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

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2020 года – 242 108 млн руб.) за «нарушение экономической конкуренции в виде бездействия, которое заключалось в непринятии мер по обеспечению получения услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам через территорию Украины на обоснованных условиях и было бы невозможно в условиях существования значительной конкуренции на рынке, и привело к ущемлению интересов НАК «Нафтогаз Украины» (г. Киев) в виде злоупотребления монопольным (доминирующим) положением на рынке услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам по территории Украины как покупателя». Ходатайства ПАО Газпром об отмене этого решения были отклонены украинскими судебными органами.

12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

курсу на 30 сентября 2020 года – 532 637 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2020 года – 48 422 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины».

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

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

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

25 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории. ПАО «Газпром» просило принять решение о выплате денежного возмещения и применении иных средств правовой защиты.

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

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

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. Процессуальные действия в рамках поданного «ПГНиГ С.А.» заявления продолжаются.

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.

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

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.

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

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

В связи с жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40643. Это не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. ПАО «Газпром» не является участником данного процесса. При этом безотзывное соглашение об урегулировании между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» от 30 декабря 2019 года предусматривает урегулирование всех взаимных претензий без исключения.

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

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

3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, 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.

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

Санкции

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

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

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

запрет попало Южно-Киринское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

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

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

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

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

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

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

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

20 октября 2020 года Государственный Департамент США выпустил разъяснение в отношении Закона от 20 декабря 2019 года, расширив 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).

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

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

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

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

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

Договоры финансовой гарантии

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	132 998	106 924
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	35 712	37 022
Прочие	<u>98 867</u>	<u>75 146</u>
Итого договоры финансовой гарантии	267 577	219 092

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

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 448 млн долл. США и 598 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 163 млн евро и 2 292 млн евро по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 35 712 млн руб. (448 млн долл. США) и 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) соответственно.

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 132 998 млн руб. (1 430 млн евро) и 106 924 млн руб. (1 542 млн евро) соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2020 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 760 607 млн руб.

Обязательства по транспортировке газа

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

26 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В октябре 2020 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Сумитомо Митсуи Бэнкинг Корпорейшн» на сумму 500 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,75 % и сроком погашения в 2025 году в рамках договора, заключенного в сентябре 2020 года.

В октябре 2020 года Группа заключила соглашение об открытии долгосрочной кредитной линии от АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой, устанавливаемой при выдаче каждого кредита, и сроком погашения в 2025 году.

В октябре-ноябре 2020 года дочерняя организация ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 15 824 млн руб. с процентной ставкой в размере от действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1,65 % до действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и 52 млн евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 3,20 % и сроком погашения в 2034 году. Кредиты привлечены в рамках долгосрочных договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки ПАО «Сбербанк», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и «Интеза Санпаоло С.п.А».

Существенные события

В октябре 2020 года Группа выпустила бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите на сумму 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро. При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985 % для выпуска в долларах США и 3,8970 % для выпуска в евро.

Условия выпуска бессрочных облигаций устанавливают, что Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке или переносе выплаты купонного дохода и основной суммы долга. Группа классифицирует указанные бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите в составе капитала в консолидированной финансовой отчетности.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

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

Телефон: +7 (812) 609-41-29

Факс: +7 (812) 609-43-34

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)