

Приложение 3

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная 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)**

31 МАРТА 2018 ГОДА

Оглавление

Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	530
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	531
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	532
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	533

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения	534
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	534
3	Основа представления информации	535
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении.....	535
5	Сегментная информация.....	539
6	Денежные средства и их эквиваленты	543
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	543
8	Товарно-материальные запасы	544
9	Основные средства	544
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	545
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	547
12	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	547
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	548
14	Налог на прибыль	551
15	Капитал	552
16	Выручка от продаж.....	553
17	Операционные расходы	554
18	Финансовые доходы и расходы	554
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	555
20	Оценочные обязательства.....	555
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов	556
22	Связанные стороны	559
23	Контрактные и условные обязательства.....	565
24	События после отчетной даты	571

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних организаций по состоянию на 31 марта 2018 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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 проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка 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 аудиторское мнение.

Вывод

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

Президент ООО «ФБК»

С.М. Шапигузов
(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 21606043397)

Руководитель задания

К.С. Ширикова, АССА
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712, ОРНЗ 21606042126)

Дата заключения по результатам обзорной проверки:

29 мая 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
25 февраля 1993 года, свидетельство № 002.726. Внесено в
Единый государственный реестр юридических лиц
02 августа 2002 года за основным государственным номером
1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3
№ 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр
юридических лиц 24 июля 2002 года за основным
государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация
«Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций
саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации
аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ –
11506030481.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	951 055	869 007
	Денежные средства с ограничением к использованию	703	2 943
21	Краткосрочные финансовые активы	30 987	31 057
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 163 923	1 122 724
8	Товарно-материальные запасы	612 689	772 314
	НДС к возмещению	109 249	119 881
12	Прочие оборотные активы	<u>722 904</u>	<u>551 340</u>
		3 591 510	3 469 266
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	12 700 244	12 545 079
	Гудвил	106 429	105 469
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	893 778	867 445
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	683 867	669 286
21	Долгосрочные финансовые активы	297 367	268 432
12	Прочие внеоборотные активы	<u>313 658</u>	<u>313 793</u>
		14 995 343	14 769 504
	Итого активы	18 586 853	18 238 770
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	1 180 724	1 378 182
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	15 306	59 922
	Задолженность по налогам и сборам	286 213	276 607
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>778 568</u>	<u>874 805</u>
		2 260 811	2 589 516
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 582 188	2 391 713
20	Оценочные обязательства	487 164	469 453
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	756 204	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>68 602</u>	<u>73 194</u>
		3 894 158	3 633 773
	Итого обязательства	6 154 969	6 223 289
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>11 936 487</u>	<u>11 539 811</u>
		12 025 762	11 629 086
	Неконтролирующая доля участия	<u>406 122</u>	<u>386 395</u>
	Итого капитал	12 431 884	12 015 481
	Итого обязательства и капитал	18 586 853	18 238 770

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 534-571 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2018 года	2017 года
16	Выручка от продаж	2 138 331	1 815 301
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	7 001	(14 203)
17	Операционные расходы	(1 651 346)	(1 477 862)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(26 405)	(29 187)
	Прибыль от продаж	467 581	294 049
18	Финансовые доходы	91 380	183 132
18	Финансовые расходы	(107 423)	(52 688)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	43 680	29 555
	Прибыль до налогообложения	495 218	454 048
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(46 842)	(67 080)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(56 207)	(36 581)
	Налог на прибыль	(103 049)	(103 661)
	Прибыль за период	392 169	350 387
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	28 077	(26 807)
20	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(11 363)	(36 570)
	Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	16 714	(63 377)
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 488	447
	Курсовые разницы	12 463	(81 672)
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	7 084	(2 214)
	Итого доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	21 035	(83 439)
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	37 749	(146 816)
	Совокупный доход за период	429 918	203 571
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	371 623	333 453
	Неконтролирующей доле участия	20 546	16 934
		392 169	350 387
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	406 874	191 166
	Неконтролирующей доле участия	23 044	12 405
		429 918	203 571
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	16,82	15,09

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 534-571 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2018 года	2017 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	495 218	454 048
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	158 286	149 694
18	Чистые финансовые расходы (доходы)	16 043	(130 444)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(43 680)	(29 555)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	41 669	46 407
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	12 452	(10 021)
	Прочее	<u>17 365</u>	<u>(1 775)</u>
	Итого влияние корректировок	<u>202 135</u>	<u>24 306</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	697 353	478 354
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	13 594	(2 269)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(576)	5 399
	Изменения в оборотном капитале	(147 341)	(292 621)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(101 090)</u>	<u>(83 461)</u>
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	461 940	105 402
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(435 765)	(321 487)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(31 486)	(27 954)
	Чистое изменение займов выданных	4 038	3 333
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(862)	(314)
	Полученные проценты	37 527	18 896
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	855	(1 937)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	14 282	4 779
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	-	476
	Поступление от продажи дочерней организации	580	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(5 697)	-
	Прочее	<u>(15 614)</u>	<u>(2 830)</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(432 142)	(327 038)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	244 342	196 395
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(183 120)	(163 480)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	20 842	42 514
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(21 657)	(19 106)
	Уплаченные дивиденды	(1 832)	(1 829)
18	Уплаченные проценты	(13 288)	(19 900)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>2 240</u>	<u>(91)</u>
	Чистые денежные средства от финансовой деятельности	47 527	34 503
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>4 723</u>	<u>(22 849)</u>
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	82 048	(209 982)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	<u>869 007</u>	<u>896 728</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	951 055	686 746

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года

_____ 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 534-571 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Относящиеся 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 по капиталу
Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года							
	Сальдо на 31 декабря 2016 года	22,1	325 194	(235 919)	11 005 256	11 094 531	347 308	11 441 839
20	Прибыль за период	-	-	-	333 453	333 453	16 934	350 387
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(26 807)	(26 807)	-	(26 807)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(36 570)	(36 570)	-	(36 570)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	447	447	-	447
	Курсовые разницы	-	-	-	(76 925)	(76 925)	(4 747)	(81 672)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(2 432)	(2 432)	218	(2 214)
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	-	-	-	191 166	191 166	12 405	203 571
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(763)	(763)
	Сальдо на 31 марта 2017 года	22,1	325 194	(235 919)	11 196 415	11 285 690	358 950	11 644 640
		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года						
Сальдо на 31 декабря 2017 года		22,1	325 194	(235 919)	11 539 811	11 629 086	386 395	12 015 481
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(13 086)	(13 086)	(140)	(13 226)
20	Сальдо на 1 января 2018 года (изменено)	22,1	325 194	(235 919)	11 526 725	11 616 000	386 255	12 002 255
	Прибыль за период	-	-	-	371 623	371 623	20 546	392 169
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	28 077	28 077	-	28 077
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(11 363)	(11 363)	-	(11 363)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	1 488	1 488	-	1 488
	Курсовые разницы	-	-	-	10 231	10 231	2 232	12 463
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	6 818	6 818	266	7 084
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	-	-	-	406 874	406 874	23 044	429 918
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	2 888	2 888	(3 177)	(289)
	Сальдо на 31 марта 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	11 936 487	12 025 762	406 122	12 431 884

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2018 года _____ 2018 года
Прилагаемые примечания на стр. 534-571 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. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды хозяйственной 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 финансово-хозяйственной деятельности включают в себя производство прочих товаров, работ и услуг.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

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

- на 31 марта 2018 года – 57,2649 (на 31 марта 2017 года – 56,3779);
- на 31 декабря 2017 года – 57,6002 (на 31 декабря 2016 года – 60,6569).

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

- на 31 марта 2018 года – 70,5618 (на 31 марта 2017 года – 60,5950);
- на 31 декабря 2017 года – 68,8668 (на 31 декабря 2016 года – 63,8111).

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 современных 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 2017 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Применение новых стандартов МСФО

- **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)**

а) Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Изменений в классификации финансовых активов, ранее также учитываемых по амортизированной стоимости, не произошло.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыли и убытки, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибылей или убытков от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

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

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход / расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ранее данные инструменты учитывались Группой в составе финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, изменения справедливой стоимости которых также отражались в составе прочего совокупного дохода.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевые инструменты, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Ранее данные инструменты также удовлетворяли критериям оценки по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.

б) Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Применение новой модели привело к незначительному увеличению суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки.

в) Классификация и оценка финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такие обязательства, включая производные финансовые инструменты, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости;
- договоров финансовой гарантии. После первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под убытки и первоначально признанной суммы за вычетом общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»;

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

- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ранее Группа применяла аналогичную классификацию и оценку финансовых обязательств.

г) Учет хеджирования

Руководство Группы приняло решение вести учет хеджирования в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования. Группа использует хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за колебаний курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Квалифицируемый инструмент хеджирования определяется в качестве инструмента хеджирования целиком.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыли и убытки, относящиеся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносятся в состав прибылей и убытков.

Эффективная часть хеджирования реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки в том же периоде, в котором хеджируемые ожидаемые будущие денежные потоки окажут влияние на прибыль или убыток. Однако если не ожидается, что в одном или нескольких будущих периодах будет возмещена вся указанная сумма или ее часть, то та сумма, возмещение которой не ожидается, незамедлительно реклассифицируется в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки.

При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отраженные в составе капитала, продолжают учитываться в составе капитала до момента выполнения прогнозируемой операции. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджирования, признанная в составе капитала, немедленно переносится в состав прибыли или убытка.

Ранее Группа применяла учет хеджирования к аналогичным производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования.

Таким образом, применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» не оказало значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» признан в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале Группы по состоянию на 1 января 2018 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	1 января 2018 года
Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, за вычетом налога	(2 696)
Дооценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток	1 015
Уменьшение стоимости инвестиции в ассоциированную организацию «Газпромбанк» (Акционерное общество)	(11 545)
Итого уменьшение капитала	(13 226)

- **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)**

Выручка признается по мере того, как выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается по мере того, как покупатель получает контроль над таким активом.

За исключением требования о более детальном раскрытии информации в отношении выручки по географическим сегментам (см. Примечание 16) применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

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

Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением

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

специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.

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

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа» устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. 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 операционным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>233 275</u>	<u>273 655</u>	<u>1 312 059</u>	<u>14 467</u>	<u>314 356</u>	<u>471 506</u>	<u>175 486</u>	<u>90 537</u>	<u>2 885 341</u>
Выручка от межсегментных продаж	226 694	215 002	98 115	13 387	163 884	1 962	-	-	719 044
Выручка от внешних продаж	6 581	58 653	1 213 944	1 080	150 472	469 544	175 486	90 537	2 166 297
Финансовый результат по сегментам	<u>8 520</u>	<u>7 227</u>	<u>237 493</u>	<u>3 241</u>	<u>74 874</u>	<u>27 902</u>	<u>36 401</u>	<u>9 783</u>	<u>405 441</u>
Амортизация	46 081	122 738	4 245	6 477	28 480	15 623	12 945	10 580	247 169
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 695	5 743	(1 135)	-	28 120	762	63	8 432	43 680
<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>234 549</u>	<u>257 918</u>	<u>1 092 076</u>	<u>13 685</u>	<u>297 301</u>	<u>396 173</u>	<u>159 990</u>	<u>88 673</u>	<u>2 540 365</u>
Выручка от межсегментных продаж	228 573	199 331	90 032	13 042	158 464	2 510	-	-	691 952
Выручка от внешних продаж	5 976	58 587	1 002 044	643	138 837	393 663	159 990	88 673	1 848 413
Финансовый результат по сегментам	<u>10 337</u>	<u>(12 400)</u>	<u>35 500</u>	<u>2 349</u>	<u>53 778</u>	<u>2 246</u>	<u>32 751</u>	<u>10 708</u>	<u>135 269</u>
Амортизация	47 830	130 058	4 318	7 104	28 516	14 105	12 414	9 756	254 101
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 603	4 890	(749)	40	19 603	529	68	3 571	29 555

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2018 года	2017 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	395 658	124 561
	Финансовый результат по прочим сегментам	9 783	10 708
	Финансовый результат по сегментам	405 441	135 269
	Разница в амортизации основных средств ¹	88 883	104 407
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(2 836)	(2 857)
18	Чистые финансовые (расходы) доходы	(16 043)	130 444
	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных		
10	предприятий	43 680	29 555
17	(Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	(12 452)	10 021
	Прочее	(11 455)	47 209
	Прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	495 218	454 048

¹ Разница в амортизации 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.

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 31 марта	
	2018 года	2017 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	2 075 760	1 759 740
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	90 537	88 673
Выручка от внешних продаж по сегментам	2 166 297	1 848 413
Разницы по внешним продажам ¹	(27 966)	(33 112)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	2 138 331	1 815 301

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 продаж материалов подрядчикам и других.

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 марта 2018 года									
Активы по сегментам	2 634 891	6 686 862	1 558 170	340 546	2 594 089	1 781 070	894 808	1 123 289	17 613 725
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	28 202	153 367	17 875	2	494 607	21 285	1 511	176 929	893 778
Капитальные вложения ¹	31 646	132 322	2 018	988	46 689	45 428	8 838	21 523	289 452

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года									
Активы по сегментам	2 677 231	6 721 549	1 669 202	347 929	2 516 019	1 715 485	868 933	1 131 509	17 647 857
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 706	155 054	19 198	2	465 544	21 534	1 422	178 985	867 445
Капитальные вложения ²	216 450	498 550	51 675	37 694	330 424	225 240	58 110	86 457	1 504 600

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

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

Прим.	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Активы по отчетным сегментам	16 490 436	16 516 348
Активы по прочим сегментам	1 123 289	1 131 509
Итого активы по сегментам	17 613 725	17 647 857
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 792 730)	(1 967 878)
Капитализированные затраты по заимствованиям	736 901	714 392
6 Денежные средства и их эквиваленты	951 055	869 007
Денежные средства с ограничением к использованию	703	2 943
21 Краткосрочные финансовые активы	30 987	31 057
НДС к возмещению	109 249	119 881
Прочие оборотные активы	722 904	551 340
21 Долгосрочные финансовые активы	297 367	268 432
Гудвил	106 429	105 469
Прочие внеоборотные активы	313 658	313 793
Межсегментные активы	(711 938)	(742 369)
Прочее	208 543	324 846
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	18 586 853	18 238 770

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 поправками, связанными с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемыми для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства 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 рассматриваются по Группе в целом.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Поставка газа	758 369	841 444
Переработка	381 066	335 114
Добыча газа	282 569	329 521
Транспортировка	217 890	306 235
Добыча нефти и газового конденсата	207 455	213 298
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	84 826	82 315
Хранение газа	5 076	9 154
Все прочие сегменты	251 006	287 029
Итого обязательства по сегментам	2 188 257	2 404 110

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

Прим.

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Обязательства по отчетным сегментам	1 937 251	2 117 081
Обязательства по прочим сегментам	<u>251 006</u>	<u>287 029</u>
Итого обязательства по сегментам	2 188 257	2 404 110
Задолженность по текущему налогу на прибыль	15 306	59 922
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	778 568	874 805
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 582 188	2 391 713
Оценочные обязательства	302 161	288 903
14 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	756 204	699 413
Прочие долгосрочные обязательства	68 602	73 194
Дивиденды	3 300	5 099
Межсегментные обязательства	(711 938)	(742 369)
Прочее	<u>172 321</u>	<u>168 499</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	6 154 969	6 223 289

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	760 595	508 585
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>190 460</u>	<u>360 422</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	951 055	869 007

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	865 123	758 150
Займы выданные	108 049	149 302
Авансы выданные и предоплата	76 559	78 292
Прочая дебиторская задолженность	<u>114 192</u>	<u>136 980</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 163 923	1 122 724

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 818 207 млн руб. и 794 520 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 97 905 млн руб. и 80 231 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 844 млн руб. и 4 974 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2016 года				
Первоначальная стоимость	14 329 467	95 229	2 577 846	17 002 542
Накопленная амортизация	(5 458 960)	(40 835)	-	(5 499 795)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
Амортизация	(146 889)	(631)	-	(147 520)
Поступление	14 885	191	229 254	244 330
Курсовые разницы	(34 257)	(25)	(15 581)	(49 863)
Передача	46 136	30	(46 166)	-
Выбытие	(3 093)	-	(1 252)	(4 345)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	(5 464)	(5 464)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	8 747 289	53 959	2 738 637	11 539 885
За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 года				
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	8 747 289	53 959	2 738 637	11 539 885
Амортизация	(452 267)	(1 870)	-	(454 137)
Поступление	131 959	552	1 311 045	1 443 556
Курсовые разницы	35 097	39	37 120	72 256
Передача	648 854	1 293	(650 147)	-
Выбытие	(41 943)	(518)	(42 176)	(84 637)
Изменение резерва на снижение стоимости	37 640	-	(9 484)	28 156
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
По состоянию на 31 декабря 2017 года				
Первоначальная стоимость	15 164 745	96 791	3 384 995	18 646 531
Накопленная амортизация	(6 058 116)	(43 336)	-	(6 101 452)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
Амортизация	(156 631)	(609)	-	(157 240)
Поступление	21 881	-	301 679	323 560
Курсовые разницы	5 312	17	11 937	17 266
Передача	61 587	40	(61 627)	-
Выбытие	(6 741)	(9 924)	(7 892)	(24 557)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	(3 864)	(3 864)
Остаточная стоимость на 31 марта 2018 года	9 032 037	42 979	3 625 228	12 700 244
По состоянию на 31 марта 2018 года				
Первоначальная стоимость	15 246 784	86 924	3 625 228	18 958 936
Накопленная амортизация	(6 214 747)	(43 945)	-	(6 258 692)
Остаточная стоимость на 31 марта 2018 года	9 032 037	42 979	3 625 228	12 700 244

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 157 933 млн руб. и 157 849 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 190 234 млн руб. и 185 145 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разнициами.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 140 млн руб. и 148 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года	31 марта 2018 года	31 марта 2017 года
22	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	182 794	169 242	14 110	9 946
22, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	143 502	145 603	8 392	3 897
22	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	142 415	140 548	1 867	2 097
22	АО «Арктикгаз» ²	Совместное предприятие	112 303	105 157	6 509	4 375
22	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	74 611	79 288	4 368	3 696
22	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	48 095	45 436	1 534	1 383
22	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	35 860	33 509	2 351	1 807
22	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	29 920	29 588	(159)	(246)
22	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	22 246	17 965	4 281	2 210
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	16 040	15 645	60	1
22	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	13 523	12 786	737	946
22	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	8 326	9 435	(1 054)	(1 115)
22	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	6 625	6 532	171	54
	Прочие (за вычетом резерва под обесценение инвестиций в размере 25 164 млн руб. и 21 795 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)		<u>57 518</u>	<u>56 711</u>	<u>513</u>	<u>504</u>
			893 778	867 445	43 680	29 555

¹ 28 июня 2017 года Группа приобрела 16 % обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), выкупив дополнительную эмиссию акций за 60 000 млн руб. В результате данной сделки эффективная доля Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 37 % до 48 %.

² В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и ООО «СеверЭнергия» (дочерняя организация ООО «Ямал развитие») были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

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

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

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

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2018 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 %	Россия	6 051 704	5 573 640	59 464	17 533
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 002 858	637 269	90 334	28 220
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	498 067	215 549	65 342	3 946
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	436 560	290 262	18 825	8 565
АО «Арктикгаз»	50 %	Россия	406 140	203 375	41 971	13 937
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	266 132	162 687	14 078	3 119
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	180 621	136 547	23 209	8 562
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	83 055	11 334	8 147	4 703
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	70 431	46 942	1 448	122
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	66 313	3 982	4 866	(366)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	59 701	31 718	5 340	1 474
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	51 362	38 475	3 116	342
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	24 764	9 276	11 875	(2 109)

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 Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 %	Россия	5 439 664	4 957 243	52 774	10 479
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	944 134	605 649	83 486	19 891
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	489 098	210 804	58 039	4 402
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	437 421	281 955	16 860	7 248
АО «Арктикгаз»	50 %	Россия	401 450	212 622	36 172	9 343
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	252 107	155 126	9 205	475
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	171 124	135 612	12 327	4 421
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	78 206	11 188	6 823	4 069
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	67 904	44 818	4 537	1
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	64 993	3 353	4 218	(545)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	58 730	32 221	5 867	1 891
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	50 550	38 271	2 592	108
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	30 824	11 953	11 098	(2 230)

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 Страной учреждения является Германия.

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	165 375	183 894
Авансы на капитальное строительство	518 492	485 392
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	683 867	669 286

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 16 021 млн руб. и 16 318 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года прочие оборотные активы включают:

- краткосрочные депозиты в сумме 571 468 млн руб. и 327 969 млн руб.;
- предоплату по НДС в сумме 74 467 млн руб. и 150 511 млн руб.;
- производные финансовые инструменты в сумме 49 728 млн руб. и 55 202 млн руб. (см. Примечание 21);
- предоплату по налогу на прибыль в сумме 15 713 млн руб. и 6 271 млн руб.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года прочие внеоборотные активы включают:

- нематериальные активы в сумме 51 164 млн руб. и 52 174 млн руб.;
- НДС по незавершенному строительству в сумме 39 797 млн руб. и 36 681 млн руб.;
- чистые активы пенсионного плана в сумме 23 900 млн руб. и 27 173 млн руб. (см. Примечание 20);

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

- производные финансовые инструменты в сумме 13 314 млн руб. и 19 575 млн руб. (см. Примечание 21);
- долгосрочные депозиты в сумме 7 289 млн руб. и 1 559 млн руб.

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	134 077	131 865
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	119 616	137 186
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	87 658	86 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	86 012	87 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	74 767	76 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	72 233	73 968
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	72 055	69 539
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	71 236	70 163
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	70 801	68 530
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	70 640	70 702
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2022	70 311	68 256
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2024	69 749	67 474
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	65 414	64 507
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	65 115	62 985
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	61 975	75 699
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	57 832	58 883
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	56 298	54 522
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	54 363	52 684
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	53 099	53 224
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ¹	Евро	2024	52 783	51 194
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Евро	2026	52 427	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	51 928	52 874
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	49 049	48 138
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	49 024	27 135
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	46 081	46 795
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Швейцарский франк	2023	44 670	-
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	44 309	43 776

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	42 489	43 261
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2020	42 213	41 651
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	35 327	35 611
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	35 220	53 130
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	34 748	35 470
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2021	32 950	31 923
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2022	32 241	31 272
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	30 412	29 641
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	30 284	29 438
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ²	Российский рубль	2022	25 855	25 371
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ²	Российский рубль	2024	25 079	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	24 521	23 908
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	22 918	23 052
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2035	21 743	20 555
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	21 743	20 555
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	21 742	20 554
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2035	21 742	20 554
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁵	Евро	2035	21 742	20 554
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 615	20 736
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	20 173	19 640
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	18 897	19 008
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	17 752	17 856
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 542	17 453
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	16 999	16 591
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	16 679	15 736
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 597	15 276
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 278	15 012
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 196	15 059
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 196	15 059
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁷	Российский рубль	2027	15 165	15 501
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁷	Российский рубль	2027	15 165	15 501
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 165	15 476
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 001
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	14 473	14 069
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	14 156	13 818

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	11 583	11 526
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	10 386	10 184
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 312	10 064
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ²	Российский рубль	2024	10 211	10 021
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 125	10 371
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 082	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁷	Российский рубль	2028	10 063	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁷	Российский рубль	2028	10 063	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	10 000	10 000
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	5 724	11 522
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	-	87 456
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2018	-	15 427
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2018	-	10 303
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>560 698</u>	<u>488 993</u>
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			3 274 786	3 180 337
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			<u>(692 598)</u>	<u>(788 624)</u>
			2 582 188	2 391 713

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

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

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

⁵ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁶ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁷ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

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

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
от одного года до двух лет	601 296	481 070
от двух до пяти лет	1 066 552	1 087 239
свыше пяти лет	<u>914 340</u>	<u>823 404</u>
	2 582 188	2 391 713

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 477 975 млн руб. и 2 355 672 млн руб., а справедливая – 2 684 660 млн руб. и 2 605 734 млн руб. на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 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 796 811 млн руб. и 824 665 млн руб., а справедливая – 810 666 млн руб. и 837 266 млн руб. на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

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

По состоянию на 31 марта 2018 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По российским облигациям на сумму 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 воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в июне 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июне 2019 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в апреле 2009 года со сроком погашения в 2019 году, владельцы воспользовались правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 19).

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	31 марта 2018 года	временных разниц	31 декабря 2017 года	31 марта 2017 года	временных разниц	31 декабря 2016 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(852 321)	(21 086)	(831 235)	(787 227)	(36 854)	(750 373)
Товарно-материальные запасы	<u>(8 648)</u>	<u>259</u>	<u>(8 907)</u>	<u>(9 359)</u>	<u>2 260</u>	<u>(11 619)</u>
	(860 969)	(20 827)	(840 142)	(796 586)	(34 594)	(761 992)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	1 818	6 392	(4 574)	2 228	292	1 936
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	15 047	1 706	13 341	6 116	457	5 659
Ретроактивные корректировки цены на газ	23 810	1 350	22 460	22 222	(535)	22 757
Дебиторская задолженность	50 925	3 854	47 071	30 256	(8 909)	39 165
Кредиторская задолженность	-	(53 859)	53 859	-	-	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>13 165</u>	<u>4 593</u>	<u>8 572</u>	<u>10 568</u>	<u>6 596</u>	<u>3 972</u>
	<u>104 765</u>	<u>(35 964)</u>	<u>140 729</u>	<u>71 390</u>	<u>(2 099)</u>	<u>73 489</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(756 204)	(56 791)	(699 413)	(725 196)	(36 693)	(688 503)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 1 451 млн руб. и 19 356 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств до 1 ноября 2018 года американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	350 547	312 255
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	123 813	113 685
Европа и другие страны	<u>940 098</u>	<u>736 600</u>
	1 414 458	1 162 540
Таможенные пошлины	(179 722)	(141 835)
Акциз	(14 403)	(12 436)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>192</u>	<u>(249)</u>
Выручка от продажи газа	1 220 525	1 008 020
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	292 395	239 748
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	36 290	21 183
Европа и другие страны	<u>140 859</u>	<u>132 732</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	469 544	393 663
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	10 890	23 113
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 265	7 156
Европа и другие страны	<u>130 317</u>	<u>108 568</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	150 472	138 837
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	170 672	155 491
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 132	767
Европа и другие страны	<u>3 682</u>	<u>3 732</u>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	175 486	159 990
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	57 524	57 184
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	691	656
Европа и другие страны	<u>438</u>	<u>747</u>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	58 653	58 587
Прочая выручка:		
Российская Федерация	50 854	46 517
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 965	1 373
Европа и другие страны	<u>10 832</u>	<u>8 314</u>
Прочая выручка	<u>63 651</u>	<u>56 204</u>
Итого выручка от продаж	2 138 331	1 815 301

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 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 31 марта 2018 года, отражены как увеличение выручки на 192 млн руб.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, отражены как уменьшение выручки на 249 млн руб.

Данные эффекты обусловлены изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Покупные газ и нефть	398 776	316 905
Налоги, кроме налога на прибыль	322 619	295 025
Расходы на оплату труда	189 761	169 681
Амортизация	158 286	149 694
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	146 589	147 013
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	62 124	57 004
Материалы	54 875	59 595
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	32 486	30 130
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	19 733	23 407
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	12 452	(10 021)
Расходы по аренде	9 767	10 662
Транспортные расходы	9 106	7 806
Социальные расходы	9 097	6 600
Расходы на страхование	7 507	7 365
Расходы на исследования и разработки	5 815	7 398
Услуги по переработке	4 158	3 556
Убыток от обесценения нефинансовых активов	3 653	6 183
Курсовые разницы по операционным статьям	(18 612)	887
Прочие	98 665	108 249
	1 526 857	1 397 139
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	124 489	80 723
Итого операционные расходы	1 651 346	1 477 862

Расходы на оплату труда включают 11 611 млн руб. и 11 037 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Прибыль по курсовым разницам	73 311	160 786
Процентный доход	18 069	22 346
Итого финансовые доходы	91 380	183 132
Убыток по курсовым разницам	94 409	37 581
Процентный расход	13 014	15 107
Итого финансовые расходы	107 423	52 688

Общая сумма процентов уплаченных составила 44 774 млн руб. и 47 854 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана за период путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,1 млрд штук за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	269 498	258 132
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	208 149	202 616
Прочие	<u>9 517</u>	<u>8 705</u>
Итого оценочные обязательства	487 164	469 453

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

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 23 900 млн руб. и 27 173 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 467 238 млн руб. и 449 814 млн руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «ГАЗФОНД».

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлено ниже.

	31 марта 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Текущая стоимость обязательств	(443 338)	(269 498)	(422 641)	(258 132)
Справедливая стоимость активов плана	<u>467 238</u>	<u>-</u>	<u>449 814</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	23 900	(269 498)	27 173	(258 132)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Стоимость услуг текущего периода	7 264	6 441
Расходы по процентам	4 347	4 596
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 611	11 037

Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2017 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 7,6 % до 7,3 % был признан актуарный убыток в сумме 19 649 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Актуарный убыток	(19 649)	(24 686)
Доход (расход) на активы плана за исключением сумм, включенных в процентный доход	8 366	(12 045)
Курсовые разницы	(80)	161
Итого	(11 363)	(36 570)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 11), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 13).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	31 марта 2018 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	10 482	37 835	1 411	49 728
Облигации	30 642	-	-	30 642
Долевые ценные бумаги	251	-	-	251
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Векселя	-	94	-	94
Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	41 375	37 929	1 411	80 715
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	3 302	9 048	964	13 314
Долевые ценные бумаги	-	-	1 839	1 839
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Долевые ценные бумаги	243 636	43 594	8 046	295 276
Векселя	-	252	-	252
Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	246 938	52 894	10 849	310 681
Итого финансовые активы	288 313	90 823	12 260	391 396
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Краткосрочные производные финансовые инструменты	7 892	51 534	1 226	60 652
Долгосрочные производные финансовые инструменты	667	22 932	224	23 823
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	8 559	74 466	1 450	84 475

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

	31 декабря 2017 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	7 182	46 109	1 911	55 202
Облигации	30 758	-	-	30 758
Долевые ценные бумаги	206	-	-	206
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Векселя	-	93	-	93
Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	38 146	46 202	1 911	86 259
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Производные финансовые инструменты	4 764	14 745	66	19 575
Долевые ценные бумаги	-	-	797	797
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Долевые ценные бумаги	215 733	43 594	8 059	267 386
Векселя	-	249	-	249
Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	220 497	58 588	8 922	288 007
Итого финансовые активы	258 643	104 790	10 833	374 266
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Краткосрочные производные финансовые инструменты	6 912	55 137	2 293	64 342
Долгосрочные производные финансовые инструменты	346	27 180	181	27 707
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	7 258	82 317	2 474	92 049

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, в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года вложения в долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 237 969 млн руб. и 210 010 млн руб. соответственно.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращённой 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)

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», 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 31 марта 2018 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 хозяйственной 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 31 марта 2018 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 осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями можно представить следующим образом:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2018 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	12 774	8 205	-	44 114
Страховые взносы	870	12 278	-	39 735
НДС к возмещению / уплате	217 043	102 023	-	-
Таможенные платежи	7 812	-	-	-
Прочие налоги	6 036	143 692	-	300 965
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	48 169	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	65 304	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 537	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 486	-
Дебиторская задолженность	58 746	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	32 009
Кредиторская задолженность	-	17 132	-	-
Кредиты	-	212 079	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 293
Краткосрочные финансовые активы	27 291	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 655	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	4 088	53 112	-	62 921
Страховые взносы	1 359	7 689	-	31 881
НДС к возмещению / уплате	300 567	90 632	-	-
Таможенные платежи	16 249	-	-	-
Прочие налоги	4 029	153 784	-	280 359
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	38 860	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	58 848	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	12 061	-
Продажа прочих услуг	-	-	948	-
Дебиторская задолженность	43 701	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	32 054
Кредиторская задолженность	-	17 201	-	-
Кредиты	-	226 565	-	-
Процентный расход	-	-	-	5 189
Краткосрочные финансовые активы	27 472	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 711	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к организациям, контролируемым государством.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 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 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года раскрыта в Примечании 9.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 основные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 31 марта 2018 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	45 222	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	7 081
Дебиторская задолженность	5 880	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 627	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	42 494	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	7 036
Дебиторская задолженность	6 030	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 856	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

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

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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, а также по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 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 31 марта	
	2018 года	2017 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	10 589	11 166
АО «Молдовагаз»	8 053	6 170
ТОО «КазРосГаз»	5 776	5 931
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	5 674	6 442
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 967	4 681
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 834	3 344
АО «Прометей Газ»	2 059	1 748
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	1 002	2 817
АО «Латвияс Газе»	211	3 973
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 680	6 699
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 772	4 785
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	10 748	11 358
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 556	861
АО «СОВЭКС»	1 207	1 203
ООО «Полиом»	1 078	852
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 028	573
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	940	1 431
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 733	2 225
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	8 812	10 142
АО «Мессояханефтегаз»	383	1 639
	Расходы	
Покупной газ		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	15 705	14 337
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	11 232	10 272
ТОО «КазРосГаз»	6 554	5 777
АО «Арктикгаз»	3 820	8 328
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 690	2 011
ЗАО «Нортгаз»	1 294	-

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)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	18 729	16 711
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	8 291	7 243
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 045	2 643
АО «Молдовагаз»	1 028	1 023
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	32 271	25 995
АО «Мессояханефтегаз»	11 602	5 350
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2	2 424
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	8 147	6 823
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 389	3 060
Покупка услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
АО «Мессояханефтегаз»	1 179	794
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	904	1 971
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 937	2 453

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

	По состоянию на 31 марта 2018 года		По состоянию на 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	7 130	-	17 380	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 609	-	4 023	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 286	-	5 304	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 600	-	2 327	-
ТОО «КазРосГаз»	3 172	-	5 457	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 672	-	1 045	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 571	-	1 662	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 431	-	2 603	-
АО «Арктикгаз»	-	-	3 459	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	485 658	-	388 436	-
ОАО «Белгазпромбанк»	13 245	-	19 320	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	518 586	-	290 322	-
ОАО «Белгазпромбанк»	15 558	-	7 436	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2018 года		По состоянию на 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Прочие внеоборотные активы				
ОАО «Белгазпромбанк»	5 719	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	14 297	-	24 414	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 090	-	13 768	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	11 398	-	9 599	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 714	-	5 595	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	-	4 957	-
АО «Евротэк-Югра»	1 514	-	1 514	-
АО «Арктикгаз»	638	-	4 483	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	36 334	-	31 164
АО «Мессояханефтегаз»	-	9 172	-	6 928
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 452	-	7 927
«Норд Стрим АГ»	-	6 330	-	6 172
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 611	-	5 662
АО «Ачимгаз»	-	3 551	-	3 195
ТОО «КазРосГаз»	-	2 384	-	2 079
АО «Арктикгаз»	-	1 207	-	2 963
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 056	-	2 078
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	961	-	5 710
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	743	-	1 957
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	81 501	-	80 807
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	87 174	-	87 511

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 2 431 млн руб. и 2 603 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 950 млн руб. и 5 935 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 023 млн руб. и 6 058 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 343 634 млн руб. и 339 481 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 23.

23 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 31 марта 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов за указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

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

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

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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза (далее – ЕС);

3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные иски, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009 – 2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. Согласно принятому решению сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность и оценочные обязательства» консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене.

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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 марта 2018 года – 102 181 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает поступившие документы и готовит свою правовую позицию. Слушания по делу запланированы на июнь 2018 года.

В декабре 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайлем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». Сумма текущих требований «Сайлем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляет около 615 млн евро (по курсу на 31 марта 2018 года – 43 396 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания перенесены на июнь 2019 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2018 года – 187 073 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил иски требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. 11 сентября 2017 года Верховный суд Украины оставил указанные решения в силе, а жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2018 года – 411 561 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2018 года – 37 414 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранс», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранс», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

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

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши о возбуждении производства в отношении предполагаемого нарушения антимонопольного законодательства Польши в связи с организацией финансирования «Норд Стрим 2 АГ». В соответствии с указанным уведомлением ПАО «Газпром» предписывается подготовить и направить ответ на выдвинутые обвинения антимонопольного органа Польши в течение 21 дня с момента получения уведомления. ПАО «Газпром» изучает полученное уведомление.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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

Санкции

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

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

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

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Киринское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

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

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

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

Финансовые поручительства

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Поручительства, выданные за:		
ООО «Стройгазконсалтинг»	81 880	81 710
Прочие	<u>21 491</u>	<u>26 353</u>
Итого финансовые поручительства	103 371	108 063

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, и в 2017 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 14 млн долл. США и 27 млн долл. США по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 54 млн евро и 33 млн евро по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

В декабре 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитов. По состоянию на 31 марта 2018 года и на 31 декабря 2017 года общая сумма поручительств составила 81 880 млн руб. и 81 710 млн руб. соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2018 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 2 012 620 млн руб.

Обязательства по операционной аренде

На 31 марта 2018 года и на 31 декабря 2017 года у Группы нет существенных обязательств по операционной аренде.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 марта 2018 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В мае 2018 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от «Креди Агриколь КИБ» на сумму 600 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,6 % и сроком погашения в 2023 году.

В мае 2018 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочной кредитной линии от ПАО «Сбербанк» на общую сумму 485 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,77 % и сроком погашения в 2023 году. В мае 2018 года по данному договору Группа привлекла 73 млн евро.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»
ул. Напеткина, 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)