



## Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора .....	3
Сводный бухгалтерский баланс .....	9
Сводный отчет о финансовых результатах .....	11
Сводный отчет об изменениях капитала .....	12
Сводный отчет о движении денежных средств .....	13

### Пояснения к сводной бухгалтерской отчетности

1. Общие сведения .....	14
2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности.....	14
3. Изменения в учетной политике .....	21
4. Информация по сегментам.....	22
5. Деловая репутация дочерних организаций.....	27
6. Поисковые активы .....	30
7. Основные средства .....	31
8. Незавершенные капитальные вложения .....	32
9. Финансовые вложения.....	32
10. Запасы .....	34
11. Дебиторская задолженность .....	34
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов).....	36
13. Денежные средства и денежные эквиваленты .....	36
14. Капитал .....	36
15. Заемные средства .....	37
16. Налогообложение.....	42
17. Выручка .....	44
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы .....	45
19. Прочие доходы и расходы.....	46
20. Дочерние и зависимые организации .....	47
21. Операции со связанными сторонами .....	51
22. Прибыль на акцию .....	55
23. Оценочные и условные обязательства .....	55
24. Условия ведения деятельности в Российской Федерации .....	64
25. Риски хозяйственной деятельности.....	64
26. События после отчетной даты .....	64













**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 декабря 2018 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
	Нематериальные активы	671 871	727 230	779 418
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	635 635	693 106	752 525
	Результаты исследований и разработок	9 837	7 198	8 161
6	Нематериальные поисковые активы	191 981	168 505	167 651
6	Материальные поисковые активы	125 347	108 572	95 952
	Основные средства, в т.ч.:	13 194 287	12 370 738	11 977 146
7	Объекты основных средств	9 280 073	9 343 019	9 705 138
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	8 950 226	9 069 555	9 429 126
8	Незавершенные капитальные вложения	3 914 214	3 027 719	2 272 008
9, 20	Финансовые вложения	1 980 653	1 496 335	1 475 787
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	247 793	167 201	153 636
	инвестиции в зависимые организации	1 258 939	972 261	857 741
	инвестиции в другие организации	370 394	221 800	254 254
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	63 407	95 089	129 273
	прочие финансовые вложения	40 120	39 984	80 883
16	Отложенные налоговые активы	246 678	266 027	178 144
	Прочие внеоборотные активы	<u>335 964</u>	<u>290 905</u>	<u>197 702</u>
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>16 756 618</b>	<b>15 435 510</b>	<b>14 879 961</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
10	Запасы	979 226	891 710	837 300
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	182 391	210 661	202 313
	затраты в незавершенном производстве	63 224	32 776	18 945
	готовая продукция и товары для перепродажи	656 176	632 267	605 855
	товары отгруженные	77 435	16 006	10 187
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	150 664	119 971	194 084
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 590 871	1 519 108	1 528 901
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	76 738	74 111	87 855
	в т.ч.: покупатели и заказчики	39 905	10 677	19 761
	авансы выданные	8 670	5 656	3 161
	прочие дебиторы	28 163	57 778	64 933
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 514 133	1 444 997	1 441 046
	в т.ч.: покупатели и заказчики	989 067	803 840	840 759
	авансы выданные	255 257	307 584	299 129
	прочие дебиторы	269 809	333 573	301 158
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	890 386	508 444	298 793
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	67 311	149 147	142 393
	прочие финансовые вложения	823 075	359 297	156 400
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	861 407	875 020	890 878
	в т.ч.: касса	823	1 015	940
	расчетные счета	219 125	255 105	462 072
	валютные счета	316 890	243 538	328 660
	прочие денежные средства и их эквиваленты	324 569	375 362	99 206
	Прочие оборотные активы	<u>21 811</u>	<u>11 234</u>	<u>10 724</u>
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>4 494 365</b>	<b>3 925 487</b>	<b>3 760 680</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>21 250 983</b>	<b>19 360 997</b>	<b>18 640 641</b>









**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**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 деятельности:

- ⟨ разведка и добыча газа;
- ⟨ транспортировка газа;
- ⟨ продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- ⟨ хранение газа;
- ⟨ добыча нефти и газового конденсата;
- ⟨ переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- ⟨ производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды деятельности включают в себя производство прочих товаров, работ и оказание прочих услуг.

Среднесписочная численность работников за 2018 и 2017 годы составила 456 508 и 458 279 человек соответственно.

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

" " " "

Сводная бухгалтерская отчетность подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также в соответствии с Методическими указаниями о порядке подготовки сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными ПАО «Газпром» 5 августа 2016 года (далее – Методические указания). Методические указания включают принципы и методы, содержащиеся в утративших силу Методических рекомендациях Министерства Финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112, и последовательно применяются Группой при подготовке сводной бухгалтерской отчетности.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, определенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

" " " "

В соответствии с Методическими указаниями сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о финансовых результатах, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его дочерних организаций и включают данные о зависимых организациях Группы.

Учетная политика ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2018 год утверждена приказом № 923 от 29 декабря 2017 года.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних организаций, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Вложения в организации, принадлежащие Группе на 50 % и более и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими организациями, отражены по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса.

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых организациях, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

" " " " " "

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в сводной бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2018 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 69,4706 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2017 года – 57,6002 руб., 31 декабря 2016 года – 60,6569 руб.) и 79,4605 руб. за 1 евро (31 декабря 2017 года – 68,8668 руб., 31 декабря 2016 года – 63,8111 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Разницы, возникающие при пересчете в российские рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых организаций, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих организаций пересчитываются в российские рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за соответствующий квартал.

" " " " "

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

" " "

Положительная деловая репутация дочерних организаций, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние организации над номинальной стоимостью полученных акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о финансовых результатах.

" " "

В составе статьи «Результаты исследований и разработок» сводного бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (далее – НИОКР), по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством или подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, используемые для производственных либо управленческих нужд

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

организации. Указанные расходы списываются линейным способом на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения. Также в составе данной статьи отражаются затраты на незавершенные НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

" " " "

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- ⟨ затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- ⟨ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектами учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектами учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу, результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на разработку и добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

Материальные поисковые активы (машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Группа определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Группа проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Сумма обесценения поисковых активов относится в состав прочих расходов отчетного периода.

"

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа переоценила земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года.

Часть основных средств организаций Группы (в т.ч. ПАО «Газпром нефть» и его дочерних организаций, ПАО «ОГК-2» и его дочерних организаций, ПАО «ТГК-1» и его дочерних организаций, ПАО «МОЭК» и его дочерних организаций) отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ПАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

На балансе дочерних организаций ПАО «Газпром» в составе основных средств в том числе учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими организациями в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние организации ПАО «Газпром» данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих организаций. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ПАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	<b>Сроки полезного использования (число лет)</b>	
	<b>до 1 января 2002 года</b>	<b>с 1 января 2002 года</b>
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 22
Здания и дороги	8 – 100	7 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- < земельным участкам;
- < объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- < объектам социальной сферы государственной;
- < полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- < объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 года, объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке).

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

" " "

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в сводном бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются по статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и «Незавершенные капитальные вложения».

"

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При исчислении величины резерва на основании доступной информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва, созданного по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря, относится на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

- " " "

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории Российской Федерации и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о финансовых результатах по статье «Себестоимость продаж».

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

"

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами с покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы в сводном отчете о финансовых результатах. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

" " " " " " " " "

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Группа относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» сводного бухгалтерского баланса.

В сводном отчете о движении денежных средств денежные потоки Группы, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы, направленные на уплату в бюджет, и полученные из бюджета возмещения по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении сводного отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к российскому рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю» сводного отчета о движении денежных средств.

В сводном отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- < поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- < расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- < денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- < суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- < прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность Группы, сколько деятельность ее контрагентов.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

" " "

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

ПАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

Группа отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

" " "

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- < по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- < по оплате отпусков;
- < по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- < по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр;
- < прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы и признается на каждую отчетную дату.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении шести месяцев с указанной даты.

Также Группа создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых иностранными покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в сводной бухгалтерской отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в составе прочих расходов сводного отчета о финансовых результатах.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр признается в стоимости основных средств. Увеличение или уменьшение размера оценочного обязательства в связи с изменением его приведенной стоимости признается непосредственно в составе прочих доходов и расходов.

"

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

"

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки товаров (продукции) или оказания услуг (выполнения работ) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в сводной бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Прочие доходы в основном включают поступления от продажи иностранной валюты, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, доходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

"

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Прочие расходы в основном включают расходы от продажи и покупки иностранной валюты, отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

Прочие расходы отражаются в сводном отчете о финансовых результатах свернуто по отношению к соответствующим доходам, когда это прямо предусмотрено или не запрещено правилами бухгалтерского учета и когда расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Группы.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ**

" " 8 " " " 4 2 3

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2018 год не вносились.

" " 9 " " " 4 2 3

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2019 год не вносились.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

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 межсегментных продаж 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.

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. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам, в том числе на основе внутренней финансовой отчетности. Выручка Группы по сегментам формируется в результате операций с покупателями. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществляется ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За 2018 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	1 017 044	1 125 638	4 490 804	58 025	1 566 941	2 186 191	521 532	359 682	11 325 857
Выручка от межсегментных продаж	990 737	946 002	291 382	54 211	711 119	7 398	-	-	3 000 849
Выручка от внешних продаж	26 307	179 636	4 199 422	3 814	855 822	2 178 793	521 532	359 682	8 325 008
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	13 222	19 615	995 826	5 555	341 439	161 629	65 486	32 424	1 635 196
Амортизация основных средств	181 237	495 485	16 805	28 168	156 031	54 916	49 770	39 156	1 021 568
Капитализированная прибыль зависимых организаций	9 226	25 248	1 630	64	173 563	5 411	65	38 221	253 428
<b>За 2017 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	989 961	1 115 497	3 633 942	55 681	1 163 477	1 697 966	503 540	371 428	9 531 492
Выручка от межсегментных продаж	965 839	926 113	268 957	51 997	546 375	8 115	-	-	2 767 396
Выручка от внешних продаж	24 122	189 384	3 364 985	3 684	617 102	1 689 851	503 540	371 428	6 764 096
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	56 835	23 392	387 136	5 629	180 594	88 236	54 955	40 001	836 778
Амортизация основных средств	192 785	513 294	18 157	26 507	154 613	54 643	49 956	35 928	1 045 883
Капитализированная прибыль зависимых организаций	6 525	21 388	1 898	1 213	79 599	3 593	116	16 059	130 391

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах.

**Поясн.**  
№

	За 2018 год	За 2017 год
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>1 635 196</b>	<b>836 778</b>
Доходы от участия в других организациях	20 237	20 923
Проценты к получению	72 654	85 521
Проценты к уплате	(157 784)	(156 262)
19 Прочие доходы	7 112 982	4 991 681
19 Прочие расходы	(7 576 109)	(5 645 755)
9 Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>253 428</u>	<u>130 391</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 360 604</b>	<b>263 277</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Активы сегментов включают, преимущественно, материальные и нематериальные поисковые активы, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние организации, зависимые организации, инвестиции в уставные капиталы других организаций и в совместную деятельность распределяются по отчетным сегментам в зависимости от основной деятельности организации, в которую были сделаны соответствующие вложения. Деловая репутация, отложенные налоговые активы, налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, денежные средства и денежные эквиваленты, прочие финансовые вложения, а также займы, предоставленные организациям, не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2018 года</b>									
Активы по сегментам	3 018 468	7 091 676	1 742 180	385 683	2 492 664	1 852 217	845 572	1 640 413	19 068 873
Инвестиции в зависимые организации	25 320	233 590	27 248	10 501	646 855	25 301	1 517	288 607	1 258 939
Капитальные вложения <sup>1</sup>	276 920	639 919	39 078	19 028	270 874	299 386	69 384	188 037	1 802 626
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2017 года</b>									
Активы по сегментам	2 797 730	6 791 929	1 668 822	341 021	2 057 134	1 531 002	778 773	1 310 357	17 276 768
Инвестиции в зависимые организации	25 819	188 203	23 511	9 543	472 749	24 155	1 422	226 859	972 261
Капитальные вложения <sup>2</sup>	192 430	498 550	51 675	36 446	207 535	227 346	53 675	152 002	1 419 659
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2016 года</b>									
Активы по сегментам	2 816 262	6 689 478	1 534 193	383 594	1 954 444	1 218 814	787 979	1 145 339	16 530 103
Инвестиции в зависимые организации	28 007	171 969	36 625	4 980	455 531	23 889	1 258	135 482	857 741
Капитальные вложения <sup>3</sup>	196 394	406 828	41 785	29 536	240 944	185 013	59 679	60 440	1 220 619

<sup>1</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

<sup>3</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в сводном бухгалтерском балансе.

Поясн. №	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Активы по отчетным сегментам	17 428 460	15 966 411	15 384 764
Активы по прочим сегментам	<u>1 640 413</u>	<u>1 310 357</u>	<u>1 145 339</u>
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>19 068 873</b>	<b>17 276 768</b>	<b>16 530 103</b>
5 Деловая репутация дочерних организаций	635 635	693 106	752 525
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	63 407	95 089	129 273
9 Прочие долгосрочные финансовые вложения	40 120	39 984	80 883
Отложенные налоговые активы	246 678	266 027	178 144
НДС по приобретенным ценностям	150 664	119 971	194 084
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	67 311	149 147	142 393
12 Прочие краткосрочные финансовые вложения	823 075	359 297	156 400
Денежные средства и денежные эквиваленты	861 407	875 020	890 878
Межсегментные активы	(959 571)	(745 446)	(599 130)
Прочее	<u>253 384</u>	<u>232 034</u>	<u>185 088</u>
<b>Итого активы в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>21 250 983</b>	<b>19 360 997</b>	<b>18 640 641</b>

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности, и долгосрочного оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр. Задолженность по уплате налога на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, отложенные обязательства по налогу на прибыль, а также заемные средства и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>									
Обязательства по сегментам	317 995	305 350	889 950	23 172	250 229	532 672	104 593	326 238	2 750 199
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>									
Обязательства по сегментам	332 689	305 957	828 385	22 563	229 729	345 995	88 294	287 382	2 440 994
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 года</b>									
Обязательства по сегментам	280 852	335 910	628 175	18 948	134 031	317 293	86 636	145 030	1 946 875

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в сводном бухгалтерском балансе.

Поясн. №		На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 423 961	2 153 612	1 801 845
	Обязательства по прочим сегментам	326 238	287 382	145 030
	<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 750 199</b>	<b>2 440 994</b>	<b>1 946 875</b>
15	Долгосрочные заемные средства	3 286 565	2 386 241	2 392 696
	Отложенные налоговые обязательства	569 664	567 408	539 221
15	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	578 860	880 065	446 859
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	7 620	5 105	3 028
	Доходы будущих периодов	4 569	6 990	3 592
	Межсегментные обязательства	(959 571)	(745 446)	(599 130)
	Прочее	212 734	174 951	209 760
	<b>Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>6 450 640</b>	<b>5 716 308</b>	<b>4 942 901</b>

Информация о выручке по географическим регионам деятельности Группы приведена в Пояснении 17. Информация об активах Группы по географическим регионам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены в основном на территории Российской Федерации.

Ниже представлена информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту.

	Добыча газа	Транспортировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа	Все прочие сегменты	Итого
							электрической и тепловой энергии		
<b>За 2018 год</b>									
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>									
Поступления от текущих операций	30 757	180 393	4 788 521	1 457	830 544	2 051 990	513 222	309 607	8 706 491
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	283 979
Платежи по текущим операциям	(799 662)	(638 511)	(1 905 417)	(20 357)	(985 413)	(1 333 530)	(332 061)	(264 725)	(6 279 676)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(555 291)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>									
Поступления от инвестиционных операций	15 621	1 710	1 798	-	293	1 270	3 948	31 825	56 465
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 007 820
Платежи по инвестиционным операциям	(259 008)	(707 110)	(50 215)	(6 610)	(182 580)	(305 820)	(77 926)	(121 990)	(1 711 259)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 519 129)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	10	3 042	3	449	3 504
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 304 002
Платежи по финансовым операциям	(121)	(9)	(96)	-	-	(292)	(74)	(3 285)	(3 877)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 383 470)

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За 2017 год</b>									
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>									
Поступления от текущих операций	28 697	193 466	3 769 316	1 846	662 012	1 748 469	506 461	359 272	7 269 539
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	300 421
Платежи по текущим операциям	(733 568)	(596 640)	(1 656 225)	(16 695)	(659 362)	(1 257 100)	(330 396)	(234 238)	(5 484 224)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(496 862)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>									
Поступления от инвестиционных операций	51	902	4 288	-	2 214	1 036	1 373	25 430	35 294
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	383 655
Платежи по инвестиционным операциям	(200 637)	(640 440)	(14 708)	(7 738)	(170 604)	(360 813)	(51 698)	(124 685)	(1 571 323)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(628 280)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	108	2 373	-	49	2 530
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 001 412
Платежи по финансовым операциям	(243)	(1 158)	(336)	-	(17)	(3 950)	(304)	(2 120)	(8 128)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(823 335)

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 года</b>			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(277 895)	261 825
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(36 580)	109 736
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(39 759)	73 287
ПАО «ОГК-2»	87 263	(37 243)	50 020
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(15 952)	54 930
ПАО «МОЭК»	70 014	(11 373)	58 641
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(21 979)	24 633
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(22 029)	15 273
ПАО «ТГК-1»	35 518	(12 432)	23 086
«ВИБГ ГмбХ»	26 619	(1 664)	24 955
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(5 525)	17 789
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(2 676)	4 314
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(1 733)	5 082
Прочие	42 732	(13 778)	28 954
<b>Итого</b>	<b>1 253 143</b>	<b>(500 618)</b>	<b>752 525</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<b>Поступление за 2017 год</b>			
Прочие	<u>2 080</u>	-	<u>2 080</u>
<b>Итого</b>	<b>2 080</b>	<b>-</b>	<b>2 080</b>
<b>Выбытие за 2017 год</b>			
Прочие	<u>(353)</u>	<u>19</u>	<u>(334)</u>
<b>Итого</b>	<b>(353)</b>	<b>19</b>	<b>(334)</b>
19	<b>Начислено амортизации за 2017 год</b>		
ПАО «Газпром нефть»		(26 987)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть - МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 364)	
ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 501)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 331)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
«ВИБГ ГмбХ»		(1 374)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 165)	
АО «Дальтрансгаз»		(350)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		<u>(2 517)</u>	
<b>Итого</b>		<b>(63 083)</b>	
<b>Курсовые разницы за 2017 год</b>			
«ВИБГ ГмбХ»	2 109	(194)	1 915
Прочие	<u>3</u>	<u>-</u>	<u>3</u>
<b>Итого</b>	<b>2 112</b>	<b>(194)</b>	<b>1 918</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(304 882)	234 838
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(43 896)	102 420
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(45 411)	67 635
ПАО «ОГК-2»	87 263	(41 607)	45 656
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(19 496)	51 386
ПАО «МОЭК»	70 014	(14 874)	55 140
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(24 310)	22 302
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(23 894)	13 408
ПАО «ТГК-1»	35 518	(14 208)	21 310
«ВИБГ ГмбХ»	28 728	(3 232)	25 496
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(6 690)	16 624
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 026)	3 964
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 074)	4 741
Прочие	<u>44 462</u>	<u>(16 276)</u>	<u>28 186</u>
<b>Итого</b>	<b>1 256 982</b>	<b>(563 876)</b>	<b>693 106</b>
<b>Поступление за 2018 год</b>			
Прочие	<u>1 611</u>	-	<u>1 611</u>
<b>Итого</b>	<b>1 611</b>	<b>-</b>	<b>1 611</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
19			
<b>Начислено амортизации за 2018 год</b>			
ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть - МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 354)	
ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 500)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 332)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
«ВИБГ ГмбХ»		(1 542)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 165)	
АО «Дальтрансгаз»		(349)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		<u>(2 174)</u>	
<b>Итого</b>		<b>(62 896)</b>	
<b>Курсовые разницы за 2018 год</b>			
«ВИБГ ГмбХ»	4 419	(612)	3 807
Прочие	<u>7</u>	<u>-</u>	<u>7</u>
<b>Итого</b>	<b>4 426</b>	<b>(612)</b>	<b>3 814</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(331 868)	207 852
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(51 212)	95 104
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(51 063)	61 983
ПАО «ОГК-2»	87 263	(45 961)	41 302
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(23 040)	47 842
ПАО «МОЭК»	70 014	(18 374)	51 640
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(26 642)	19 970
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(25 759)	11 543
ПАО «ТГК-1»	35 518	(15 984)	19 534
«ВИБГ ГмбХ»	33 147	(5 386)	27 761
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(7 855)	15 459
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 375)	3 615
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 415)	4 400
Прочие	<u>46 080</u>	<u>(18 450)</u>	<u>27 630</u>
<b>Итого</b>	<b>1 263 019</b>	<b>(627 384)</b>	<b>635 635</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ**

	На 31 декабря 2017 года	Изменения за 2018 год					На 31 декабря 2018 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>168 505</b>	<b>22 970</b>	<b>(3 852)</b>	-	-	<b>4 358</b>	<b>191 981</b>
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	140 766	4 604	(521)	44	-	1 223	146 116
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	27 739	18 366	(3 331)	(44)	-	3 135	45 865
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>108 572</b>	<b>37 537</b>	<b>(23 282)</b>	-	-	<b>2 520</b>	<b>125 347</b>
в т.ч.: скважины	67 656	29 991	(12 657) <sup>1</sup>	17 026	-	835	102 851
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	40 916	7 546	(10 625)	(17 026)	-	1 685	22 496

<sup>1</sup> В том числе обесценение в сумме 215 млн руб.

	На 31 декабря 2016 года	Изменения за 2017 год					На 31 декабря 2017 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>167 651</b>	<b>15 452</b>	<b>(14 021)</b>	-	-	<b>(577)</b>	<b>168 505</b>
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	146 844	4 046	(9 799)	-	-	(325)	140 766
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	20 807	11 406	(4 222)	-	-	(252)	27 739
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>95 952</b>	<b>51 642</b>	<b>(38 663)</b>	-	-	<b>(359)</b>	<b>108 572</b>
в т.ч.: скважины	63 657	27 341	(22 933) <sup>1</sup>	-	-	(409)	67 656
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	32 295	24 301	(15 730)	-	-	50	40 916

<sup>1</sup> В том числе обесценение в сумме 6 041 млн руб.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Поясн. №	Магистральные трубопроводы		Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
		Скважины				
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 года</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	13 504 576	2 659 599	4 843 186	2 462 622	3 954 569	27 424 552
	Накопленная амортизация					
	(9 861 465)	(1 880 160)	(3 333 359)	(1 004 489)	(1 639 941)	(17 719 414)
	<b>3 643 111</b>	<b>779 439</b>	<b>1 509 827</b>	<b>1 458 133</b>	<b>2 314 628</b>	<b>9 705 138</b>
<b>Изменения за 2017 год</b>						
<b>Первоначальная (восстановительная) стоимость</b>						
	Поступление					
	91 442	125 568	194 444	53 045	220 564	685 063
	Выбытие					
	(6 059)	(22 379)	(41 124)	(13 164)	(29 380)	(112 106)
	Переоценка					
	2 237	5 745	15 326	16 465	22 003	61 776
	Курсовые разницы					
	(1 879)	1 399	11 597	6 520	(911)	16 726
4	<b>Накопленная амортизация</b>					
	(341 416)	(147 760)	(273 210)	(79 137)	(204 360)	(1 045 883)
	Выбытие					
	5 520	9 927	35 634	4 385	20 827	76 293
	Переоценка					
	(1 728)	(5 184)	(11 529)	(8 269)	(14 634)	(41 344)
	Курсовые разницы					
	1 219	721	(4 527)	(1 460)	1 403	(2 644)
	<b>3 392 447</b>	<b>747 476</b>	<b>1 436 438</b>	<b>1 436 518</b>	<b>2 330 140</b>	<b>9 343 019</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	13 590 317	2 769 932	5 023 429	2 525 488	4 166 845	28 076 011
	Накопленная амортизация					
	(10 197 870)	(2 022 456)	(3 586 991)	(1 088 970)	(1 836 705)	(18 732 992)
	<b>3 392 447</b>	<b>747 476</b>	<b>1 436 438</b>	<b>1 436 518</b>	<b>2 330 140</b>	<b>9 343 019</b>
<b>Изменения за 2018 год</b>						
<b>Первоначальная (восстановительная) стоимость</b>						
	Поступление					
	122 629	117 570	295 563	82 381	343 568	961 711
	Выбытие					
	(10 462)	(11 814)	(60 508)	(8 789)	(125 268)	(216 841)
	Переоценка					
	6 527	2 959	44 549	15 497	25 629	95 161
	Курсовые разницы					
	4 682	26 593	41 000	13 585	11 059	96 919
4	<b>Накопленная амортизация</b>					
	(326 854)	(140 839)	(272 559)	(80 794)	(200 522)	(1 021 568)
	Выбытие					
	9 668	9 992	56 274	7 417	31 892	115 243
	Переоценка					
	(4 362)	(2 323)	(28 499)	(6 541)	(15 450)	(57 175)
	Курсовые разницы					
	(2 898)	(6 533)	(19 504)	(3 643)	(3 818)	(36 396)
	<b>3 191 377</b>	<b>743 081</b>	<b>1 492 754</b>	<b>1 455 631</b>	<b>2 397 230</b>	<b>9 280 073</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	13 713 693	2 905 240	5 344 033	2 628 162	4 421 833	29 012 961
	Накопленная амортизация					
	(10 522 316)	(2 162 159)	(3 851 279)	(1 172 531)	(2 024 603)	(19 732 888)
	<b>3 191 377</b>	<b>743 081</b>	<b>1 492 754</b>	<b>1 455 631</b>	<b>2 397 230</b>	<b>9 280 073</b>

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2018 году стоимость переданных объектов составила 50 млн руб. (в 2017 году – 15 млн руб.).

**8. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 года</b>	<b>1 962 721</b>	<b>309 287</b>	<b>2 272 008</b>
<b>Изменения за 2017 год</b>			
Затраты за период	1 272 138	147 521	1 419 659
Курсовые разницы	24 598	(45)	24 553
Перевод оборудования в монтаж	90 603	(90 603)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(660 729)	-	(660 729)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(26 094)	(1 678)	(27 772)
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>	<b>2 663 237</b>	<b>364 482</b>	<b>3 027 719</b>
<b>Изменения за 2018 год</b>			
Затраты за период	1 591 021	213 727	1 804 748
Курсовые разницы	99 383	78	99 461
Перевод оборудования в монтаж	211 176	(211 176)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(957 420)	-	(957 420)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(56 016)	(4 278)	(60 294)
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>	<b>3 551 381</b>	<b>362 833</b>	<b>3 914 214</b>

Незавершенное строительство включает в себя в основном строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Сила Сибири», «Северный поток – 2», «Турецкий поток», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, обустройство Бованенковского месторождения, обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чайядинского нефтегазоконденсатного месторождения, а также строительство Амурского газоперерабатывающего завода.

**9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

**Долгосрочные финансовые вложения**

" " "

Данные по статье «Инвестиции в дочерние организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 15 084 млн руб., 12 503 млн руб. и 11 787 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

" " "

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная	
		На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	прибыль / (убыток) За 2018 год	За 2017 год
21, 23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	196 916	169 925	186 447	64 071	43 846
21	АО «Арктикгаз» <sup>1</sup>	146 246	41 281	41 281	40 451	-
21, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>2</sup>	136 063	136 999	72 209	2 580	8 188
21	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	126 124	111 098	96 480	15 026	10 347
21, 23	«Норд Стрим АГ»	112 190	92 613	79 888	17 547	14 867
21	АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	108 899	103 111	109 409	14 552	9 575

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Поясн. №	Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная		
	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	прибыль / (убыток) За 2018 год	За 2017 год	
21	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	55 807	45 402	40 510	6 694	5 552
21	АО «Ачимгаз»	37 310	33 509	32 043	13 399	8 768
21	АО «Мессояханефтегаз»	36 161	17 289	-	28 172	9 650
21, 23	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	33 894	29 588	26 387	734	(506)
21	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>3</sup>	28 861	-	-	28 861	-
21	«Винтерсхалл АГ»	18 026	15 645	14 233	(4)	256
21, 23	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	15 730	15 728	24 341	(36)	4
21	ТОО «КазРосГаз»	12 623	9 435	14 470	1 318	1 544
21	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации <sup>4, 5</sup>	8 999	7 752	13 941	770	572
21	АО «Конексус Балтик Грид» <sup>4</sup>	8 890	7 719	-	493	2 748
21	ЗАО «Нортгаз»	7 986	12 786	11 735	3 700	3 434
21	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	7 456	7 160	6 863	347	322
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	834	2 136	5 115	1 649
	Прочие	<u>160 758</u>	<u>114 387</u>	<u>85 368</u>	<u>9 638</u>	<u>9 575</u>
	<b>Итого</b>	<b>1 258 939</b>	<b>972 261</b>	<b>857 741</b>	<b>253 428</b>	<b>130 391</b>

<sup>1</sup> В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и его дочерняя организация ООО «СеверЭнергия» были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз» (ранее дочерняя организация ООО «СеверЭнергия»). По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года инвестиция по данной строке в сумме 41 281 млн руб. включает инвестицию в ООО «Ямал развитие».

<sup>2</sup> 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 доля владения Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 36 % до 46 %.

<sup>3</sup> В декабре 2018 года Группа как один из учредителей НПФ «ГАЗФОНД» стала владельцем 31 % обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД», созданного в результате реорганизации НПФ «ГАЗФОНД» в форме преобразования из некоммерческой организации в акционерное общество. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» составила 42 %. В результате данной операции признан единовременный доход в сумме 28 861 млн руб.

<sup>4</sup> 2 сентября 2016 года на внеочередном собрании акционеров АО «Латвияс Газе» было утверждено решение о реорганизации общества путем отделения деятельности по транспортировке и хранению природного газа во вновь созданную организацию АО «Конексус Балтик Грид» (доля участия Группы 34 %). АО «Конексус Балтик Грид» зарегистрировано 2 января 2017 года.

<sup>5</sup> 22 ноября 2017 года в целях завершения процесса либерализации рынка газа Латвии акционеры АО «Латвияс Газе» на учредительном собрании приняли решение о реорганизации в форме выделения 100 % дочерней организации АО «Гасо», которой переданы функции по распределению природного газа.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 24 115 млн руб., 19 887 млн руб. и 8 982 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

" " "

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов отражена инвестиция в уставный капитал ПАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 360 336 млн руб., 210 010 млн руб. и 238 817 млн руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов составила 4 757 млн руб., 5 709 млн руб. и 8 034 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 468 млн руб., 467 млн руб. и 1 512 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

" " " " " "

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражены займы, выданные в российских рублях АО «Арктикгаз», в сумме ноль млн руб., 13 187 млн руб. и 31 301 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 601 млн руб., 594 млн руб. и 1 694 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Совместная деятельность, в т.ч.:	38 609	38 322	37 978
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	34 397	33 928	33 422
по созданию системы спутниковой связи (оператор – АО «Газпром космические системы»)	3 481	3 481	3 480
Прочие, в т.ч.:	1 511	1 662	42 905
долгосрочные депозиты	1 432	1 559	42 230
векселя третьих лиц	3	10	120
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	-	-	370
<b>Итого</b>	<b>40 120</b>	<b>39 984</b>	<b>80 883</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 249 млн руб., 258 млн руб. и 541 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

**10. ЗАПАСЫ**

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья, материалов и других аналогичных ценностей по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов в сумме 182 391 млн руб., 210 661 млн руб. и 202 313 млн руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 3 886 млн руб., 4 142 млн руб. и 2 733 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 656 176 млн руб., 632 267 млн руб. и 605 855 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно составила 1 120 млн руб., 1 036 млн руб. и 840 млн руб.

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	537 993	527 104	508 463
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	87 078	72 239	63 471
Товары для перепродажи	31 105	32 924	33 921
<b>Итого</b>	<b>656 176</b>	<b>632 267</b>	<b>605 855</b>

**11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 8 518 млн руб., 621 млн руб. и 1 978 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством, в сумме 5 905 млн руб., 6 039 млн руб. и 31 643 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

" " " " " 3 4 " " "

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	505 360	400 060	333 967
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	211 939	200 223	207 166
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	29 718	26 750	57 788
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	108 492	79 265	81 829
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>133 558</u>	<u>97 542</u>	<u>160 009</u>
<b>Итого</b>	<b>989 067</b>	<b>803 840</b>	<b>840 759</b>

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 952 637 млн руб., 752 321 млн руб. и 832 910 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 89 млн руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов.

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства, в сумме 199 178 млн руб., 249 181 млн руб. и 240 036 млн руб. соответственно.

На 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Переплата налогов в бюджет	128 900	159 589	113 783
Расчеты по таможенным платежам	11 181	16 241	13 707
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	4 153	2 540	2 534
Прочие	<u>125 575</u>	<u>155 203</u>	<u>171 134</u>
<b>Итого</b>	<b>269 809</b>	<b>333 573</b>	<b>301 158</b>

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 57 189 млн руб., 48 538 млн руб. и 44 819 млн руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**12. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ)**

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 4 399 млн руб., 8 186 млн руб. и 9 263 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Краткосрочные депозиты	795 542	327 293	144 035
Акции, облигации и паи	26 826	30 964	11 363
Векселя третьих лиц	30	102	20
Прочие	<u>677</u>	<u>938</u>	<u>982</u>
<b>Итого</b>	<b>823 075</b>	<b>359 297</b>	<b>156 400</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 133 млн руб., 953 млн руб. и 760 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

**13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

В составе статьи «Прочие денежные средства и их эквиваленты» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов отсутствуют остатки денежных средств на счетах в банках, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями кредитных договоров и договоров займа.

**14. КАПИТАЛ**

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2018 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. На 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов 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 учитываются как собственные акции, выкупленные у акционеров.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром». 1 ноября 2018 года залог прекращен в связи с погашением обеспеченных залогом обязательств.

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов.

Акции, находящиеся у дочерних организаций Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 22).

Группа контролирует все акции ПАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся в собственности дочерних организаций.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2017 год были начислены и выплачены в 2018 году дивиденды в размере 8,04 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы ПАО «Газпром» за 2016 год были начислены и выплачены в 2017 году дивиденды в размере 8,04 руб. на одну обыкновенную акцию.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА**

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	114 817	138 992	128 789
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.»	Евро	2023	95 705	-	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2023	87 729	-	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2022	79 510	68 913	-
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1</sup>	Доллар США	2020	61 151	75 699	92 627
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	56 070	48 595	-
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	55 933	-	-
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	55 677	27 574	-
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	47 782	-	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2020	42 416	55 141	-
«Ситибанк Юроп плс» <sup>1</sup>	Евро	2023	33 792	-	-
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	31 834	-	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	29 876	-	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	27 803	23 052	24 271
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	25 009	20 736	21 836
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	22 925	19 008	20 017
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	21 429	24 156	19 492
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	20 280	19 644	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	19 149	15 736	7 713
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	19 143	16 591	15 373
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2019	17 339	53 130	93 228
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	15 943	13 818	-
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 281	15 012	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 001	9 809
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2021	15 000	-	-
«БНП Париба С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2022	12 986	14 069	15 644
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 007	-	-
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>1</sup>	Доллар США	2021	6 403	7 420	10 042
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	3 672	9 548	14 745
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	585	17 856	18 804
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	-	43 776	46 099
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	-	17 453	18 368
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	-	11 526	12 135
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	-	11 522	24 265
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	-	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	-	10 000	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Доллар США	2018	-	3 601	18 962
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2017	-	-	29 800
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	-	19 802
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	-	15 068
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	-	15 067
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2017	-	-	14 654
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	-	-	14 388
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	-	12 511

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	-	12 511
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	-	-	11 541
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	-	10 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	-	-	10 000
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	<u>457 503</u>	<u>364 188</u>	<u>292 527</u>
<b>Итого, в т.ч.:</b>			<b>1 517 749</b>	<b>1 171 757</b>	<b>1 080 097</b>
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			281 011	338 347	218 016

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

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2018 и 2017 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,10 % до 9,50 % и от 2,20 % до 10,00 % соответственно. Кроме того, по валютным долгосрочным кредитам в 2018 и 2017 годах применялись в основном ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2018 и 2017 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 7,10 % до 12,55 % и от 7,90 % до 15,50 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2018 и 2017 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 6,00 % до 8,50 % и от 2,00 % до 9,50 % соответственно. Кроме того, в 2018 и 2017 годах по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЕВРИБОР и ЛИБОР.

По рублевым краткосрочным кредитам в течение 2018 и 2017 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 7,25 % до 16,00 % и от 7,90 % до 16,00 % соответственно.

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>1</sup>	Доллар США	2019	159 040	131 865	138 863
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	105 485	87 461	92 102
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2023	104 779	86 875	91 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	92 174	76 424	80 480
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2037	89 212	73 968	77 893
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>1</sup>	Доллар США	2034	84 622	70 163	73 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2020	81 578	70 702	65 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>1</sup>	Евро	2023	79 767	69 132	64 057
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>1</sup>	Евро	2024	79 756	-	-
	Фунт стерлингов				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>1,3</sup>	Соединенного королевства	2024	78 498	68 033	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	71 018	58 883	62 008
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2028	63 770	52 874	55 680

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>1</sup>	Евро	2021	61 412	53 224	49 317
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>1</sup>	Евро	2026	60 763	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>1</sup>	Евро	2024	59 742	51 777	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2020	56 438	46 795	49 278
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2023	53 563	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>1</sup>	Доллар США	2027	52 805	43 782	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>1,3</sup>	Фунт стерлингов Соединенного королевства	2020	48 058	41 651	38 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>1</sup>	Доллар США	2021	42 780	35 470	37 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2025	41 089	35 611	32 997
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>4</sup>	Японская иена	2028	40 963	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>1,3</sup>	Швейцарский франк	2021	37 141	32 189	29 826
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>1,3</sup>	Швейцарский франк	2022	36 468	31 606	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2019	35 474	29 641	29 863
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 978	20 555	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 978	20 555	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 975	20 554	-
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 975	20 554	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 975	20 554	-
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	26 245	3 119	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	26 245	3 119	-
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	26 245	3 119	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	26 245	3 119	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2019	26 243	3 119	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 538	-	-
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	25 376	25 371	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2048	15 509	-	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2048	15 509	-	-

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2027	15 505	15 501	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2027	15 505	15 501	-
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	15 495	15 492	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	15 293	15 290	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2043	15 074	15 059	15 111
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2043	15 074	15 059	15 111
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2033	10 340	-	-
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 322	10 319	10 317
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2021	10 319	10 371	10 368
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2028	10 245	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2028	10 245	-	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 067	10 064	10 062
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	10 023	10 021	-
АО «Томскнефть» ВНК	Российский рубль	2020	9 955	5 291	12 812
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2019	118	10 184	10 182
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2018	-	87 456	81 035
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года <sup>1</sup>	Евро	2018	-	69 539	64 434
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года <sup>1</sup>	Доллар США	2018	-	64 507	67 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2018	-	62 985	58 361
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2018	-	52 684	48 817
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2018	-	29 573	29 794
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2018	-	15 427	15 344
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2018	-	10 303	10 378
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Евро	2017	-	-	92 019
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года <sup>1</sup>	Евро	2017	-	-	33 185
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2017	-	-	32 191
Российские облигации серии 05, выпущенные в феврале 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2017	-	-	10 279
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2017	-	-	10 075

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Прочие займы	Различные	Различные	109 665	162 059	52 460
<b>Итого, в т.ч.:</b>			<b>2 347 676</b>	<b>2 094 549</b>	<b>1 759 458</b>
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных займов			297 849	541 718	228 843

<sup>1</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

<sup>2</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

<sup>3</sup> Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

<sup>4</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

<sup>5</sup> Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

<sup>6</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

<sup>7</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

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

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

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

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

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут 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.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2018 и 2017 годов варьировались от 1,01 % до 13,30 % и от 2,15 % до 13,30 % соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2018 и 2017 годов варьировались от 1,00 % до 14,40 %.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2018 и 2017 годов варьировались от 5,45 % до 14,00 % и от 6,5 % до 14,00 % соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

" "

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2018 и 2017 годы составила 268 054 млн руб. и 53 094 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2018 и 2017 годы, отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 273 049 млн руб. и 232 106 млн руб. соответственно.

Налог на прибыль к уплате по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2018 году, составил 612 млн руб. Налог на прибыль к возмещению по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2017 году, составил 3 063 млн руб.

В 2018 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 182 320 млн руб. (в 2017 году – 604 768 млн руб.). Постоянные разницы в основном вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов, возникающих в непроизводственной сфере, расходов социального характера, расходов на благотворительность и расходов в части превышения установленных законодательством норм.

В 2018 и 2017 годах сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 742 080 млн руб. и 882 862 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2018 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, разницей в резерве по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геологоразведочных работ и исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между организациями Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2018 и 2017 годах, составили 840 989 млн руб. и 445 730 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2018 году связано с изменением налоговой базы текущего налогового периода на суммы оценочного обязательства по пересмотру цен на газ, разниц в резерве по сомнительным долгам, отраженных в бухгалтерском учете и налоговом учете, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в налоговом учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между организациями Группы.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2018 и 2017 годы составила 417 574 млн руб. и 535 248 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2018 году, в основном вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, применением в целях налогообложения амортизационной премии в размере 10 % (30 % в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2018 и 2017 годы, составили 423 260 млн руб. и 296 700 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2018 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, а также на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)**

С 1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников.

В декабре 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 года до 65 участников.

В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 года к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 года до 69 участников.

В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 года до 65 участников.

В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 года до 67 участников.

В 2017 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 5 от 28 ноября 2017 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2018 года до 65 участников.

За 2018 и 2017 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 190 687 млн руб. и 164 756 млн руб. соответственно.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**17. ВЫРУЧКА**

	<u>За 2018 год</u>	<u>За 2017 год</u>
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	925 847	846 130
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	348 625	292 777
Европа и другие страны	<u>2 951 257</u>	<u>2 250 200</u>
<b>Всего выручка от продажи газа</b>	<b>4 225 729</b>	<b>3 389 107</b>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	1 393 072	1 117 885
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	144 659	117 635
Европа и другие страны	<u>641 062</u>	<u>454 331</u>
<b>Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки</b>	<b>2 178 793</b>	<b>1 689 851</b>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	184 841	148 579
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	39 421	29 770
Европа и другие страны	<u>631 560</u>	<u>438 753</u>
<b>Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата</b>	<b>855 822</b>	<b>617 102</b>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	500 799	487 005
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 090	2 937
Европа и другие страны	<u>15 643</u>	<u>13 598</u>
<b>Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии</b>	<b>521 532</b>	<b>503 540</b>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	176 876	185 882
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 758	2 433
Европа и другие страны	<u>2</u>	<u>1 069</u>
<b>Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>	<b>179 636</b>	<b>189 384</b>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	316 157	335 570
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 063	6 211
Европа и другие страны	<u>39 276</u>	<u>33 331</u>
<b>Всего выручка от прочих продаж</b>	<b>363 496</b>	<b>375 112</b>
<b>Итого</b>	<b>8 325 008</b>	<b>6 764 096</b>

По сравнению с 2017 годом выручка от продажи газа в 2018 году увеличилась на 25 %. Данное изменение вызвано в основном ростом средних цен при продаже газа покупателям, находящимся на территории Европы и других стран.

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2018 году по сравнению с 2017 годом на 29 % связано с ростом средних цен во всех географических регионах, а также с увеличением объемов продаж Группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Российской Федерации, Европы и других стран.

Рост выручки от продажи сырой нефти и газового конденсата на 39 % в 2018 году по сравнению с 2017 годом вызван главным образом ростом средних цен.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**

	<u>За 2018 год</u>	<u>За 2017 год</u>
Налоги, включаемые в себестоимость	1 395 461	1 172 351
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 044 245	1 049 938
Покупной газ	868 531	778 229
Покупная нефть	762 659	546 515
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	662 571	619 082
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	654 572	594 412
Товары для перепродажи	345 796	311 222
Материалы	263 479	264 288
Ремонтно-эксплуатационные расходы	138 870	155 841
Энергия	110 499	105 623
Страхование	48 437	46 162
Арендные платежи, лизинговые платежи	40 661	38 340
Прочие	396 458	367 994
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(42 427)</u>	<u>(122 679)</u>
<b>Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов</b>	<b><u>6 689 812</u></b>	<b><u>5 927 318</u></b>

Увеличение затрат на покупку газа и нефти в основном связано с увеличением средних цен.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 1 072 197 млн руб. и 853 119 млн руб. за 2018 и 2017 годы соответственно.

В составе прочих расходов отражены в основном транспортные услуги, услуги по программному обеспечению и сопровождению, услуги по переработке, расходы на рекламу, юридические и консультационные услуги, геологоразведочные работы и прочие услуги.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

Поясн. №	За 2018 год		За 2017 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	5 601 709	5 583 694	3 873 921	3 890 273
	829 608	1 033 984	584 455	619 447
	292 746	290 633	262 649	262 673
	-	216 437	64 370	-
5	-	62 896	-	63 083
	-	40 849	-	35 874
	38 365	30 246	10 586	8 719
23	38 464	22 668	6 729	93 660
	6 525	17 787	52 879	277 763
	69 132	15 942	40 984	68 526
	10 300	11 452	9 374	7 954
	6 872	6 882	5 731	5 861
	-	4 505	-	4 042
	1 171	2 890	2 043	2 750
	-	1 716	-	3 187
	-	1 147	-	684
	150 650	863	490	31 153
	333	591	15 775	25 072
Прочие	<u>67 107</u>	<u>230 927</u>	<u>61 695</u>	<u>245 034</u>
<b>Итого</b>	<b>7 112 982</b>	<b>7 576 109</b>	<b>4 991 681</b>	<b>5 645 755</b>

Группа признала оценочные обязательства в отношении возможных корректировок цен на газ, вытекающие из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов в сумме 33 228 млн руб. и 111 607 млн руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин (см. Пояснение 23).

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2018 год отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 12 272 млн руб. За 2017 год отрицательный эффект корректировок цен на газ составил 47 796 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2018 и 2017 годах соответственно.

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам и резерва под обесценение финансовых вложений, представлены свернуто.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ**

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местонахождение
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
«ВИБГ ГмбХ»	100	Строительство и эксплуатация газопроводов, закупка, транспортировка, хранение и сбыт природного газа	Германия
«ВИЕЕ Венгрия Кфт.»	100	Продажа газа	Венгрия
«ВИЕХ ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмбХ»	100	Инвестиционная, управление активами, продажа газа	Германия
ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
ЗАО «Газпром Армения»	100	Транспортировка и продажа газа	Армения
АО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
ООО «Газпром геологоразведка»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром инвест»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
ООО «Газпром инвест РГК»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
ООО «Газпром инвестгазификация»	100	Выполнение функций заказчика по строительству инженерных коммуникаций для газоснабжения	Россия
ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
АО «Газпром космические системы»	80	Деятельность в области спутниковой связи	Россия
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
ООО «Газпром межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	100	Продажа газа	Россия
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	51	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	100	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
ПАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром нефть Бадра Б.В.»	100	Добыча нефти и газа	Нидерланды

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)**

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	100	Строительство Амурского газоперерабатывающего завода	Россия
ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	100	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
АО «Газпром энергосбыт»	58	Продажа электрической энергии	Россия
ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть-Аэро»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Восток»	51	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)**

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местона- хождение
АО «Газпромнефть- Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
ООО «Газпромнефть- Региональные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Ямал»	100	Добыча нефти и попутного газа	Россия
ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
«Газфин Кипр Лимитед»	100	Инвестиционная	Кипр
ООО «ГПН-Инвест»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «ГПН-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Мосэнерго» <sup>2</sup>	54	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
ПАО «МОЭК» <sup>2</sup>	99	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
«Нефтяная индустрия Сербии»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
«Норд Стрим 2 АГ»	100	Проектирование, прокладка и эксплуатация морских трубопроводов	Швейцария
ПАО «ОГК-2» <sup>2</sup>	80	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
«Росингаз Лимитед»	100	Инвестиционная	Кипр
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	100	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
ОАО «Севернефтегазпром» <sup>2</sup>	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
ПАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	75	Передача и распределение тепловой энергии	Россия
ОАО «Томскгазпром»	100	Добыча природного газа, газового конденсата и нефти	Россия
ООО «Факторинг-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Центрэнергохолдинг»	100	Инвестиционная	Россия

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

<sup>2</sup> Указана доля в голосующих акциях.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)**

" " " 5 3 2018

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Место-нахождение
АО «Арктикгаз»	50	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
АО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	50	Транспортировка газа	Нидерланды
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка газа	Германия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>2</sup>	46	Банковская Негосударственное пенсионное обеспечение	Россия
АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>2</sup>	42	Транспортировка и продажа газа	Россия
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Транспортировка и хранение природного газа	Казахстан
АО «Конексус Балтик Грид»	34	Продажа и распределение природного газа	Латвия
АО «Латвияс Газе»	34	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Латвия
АО «Мессояханефтегаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Россия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка газа	Молдова
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	50	Продажа газа	Россия
ЗАО «Панрусгаз»	40	Продажа газа, строительство	Венгрия
АО «Прометей Газ»	50	Добыча нефти	Греция
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Нидерланды
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча, переработка и продажа нефти	Бермудские острова
ПАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти	Россия
АО «Томскнефть» ВНК	50	Переработка нефтяного (попутного) газа	Россия
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	50		Россия

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

<sup>2</sup> Указана доля в голосующих акциях.

<sup>3</sup> Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности и (или) стороны являются участниками совместной деятельности. Также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

" " " " "

Ниже представлены операции за 2018 и 2017 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

	<u>За 2018 год</u>	<u>За 2017 год</u>
<b>Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)</b>		
<b>Продажа газа</b>		
ЗАО «Панрусгаз»	62 906	46 715
АО «Молдовагаз»	29 421	18 063
АО «Латвияс Газе»	16 095	14 608
АО «Прометей Газ»	10 439	7 454
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	8 784	15 128
ТОО «КазРосГаз»	7 762	11 118
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	2 978	8 654
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 715	2 347
<b>Продажа услуг по транспортировке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	2 758	2 432
<b>Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	45 541	39 597
АО «СОВЭКС»	6 761	5 377
ООО «НПП «Нефтехимия»	4 915	2 732
ООО «Полиом»	4 796	2 931
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 078	2 118
<b>Продажа операторских услуг месторождений и прочих услуг</b>		
АО «Мессояханефтегаз»	3 632	4 389
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 612	4 486
<b>Продажа услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	10 075	8 137
<b>Процентный доход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	37 795	39 822
АО «Мессояханефтегаз»	551	6 352
<b>Прочий доход (доход от сдачи имущества в аренду)</b>		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 301	3 834
<b>Приобретение</b>		
<b>Покупного газа</b>		
АО «Арктикгаз»	30 438	43 980
ТОО «КазРосГаз»	30 025	30 264
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	18 741	17 525
ЗАО «Нортгаз»	6 256	2 732
<b>Услуг по транспортировке газа</b>		
«Норд Стрим АГ»	79 568	71 047
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	37 258	30 699
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	13 959	12 572
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	3 871	3 475
АО «Молдовагаз»	3 301	3 499
<b>Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	156 363	114 674
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	90 375	67 519
АО «Мессояханефтегаз»	62 747	29 699

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

	<u>За 2018 год</u>	<u>За 2017 год</u>
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	61 102	43 575
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	10 400	18 380
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	40 018	31 027
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	14 594	13 719
Услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 432	6 252
АО «Мессояханефтегаз»	3 811	3 863
<b>Процентный расход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 129	11 736
<b>Пенсионные взносы</b>		
АО «НПФ ГАЗФОНД»	21 437	19 181

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 25 542 млн руб. и 9 458 млн руб. за 2018 и 2017 годы соответственно.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым организациям в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной антимонопольной службой. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Приобретение нефти и газа у зависимых организаций осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от рыночных.

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	<u>На 31 декабря 2018 года</u>	<u>На 31 декабря 2017 года</u>	<u>На 31 декабря 2016 года</u>
<b>Дебиторская задолженность</b>			
<b>Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Газстройпром» <sup>1</sup>	46 746	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	14 774	17 380	14 312
ЗАО «Панрусгаз»	5 990	4 023	3 175
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 929	5 304	8 286
ТОО «КазРосГаз»	2 186	5 457	3 287
АО «Прометей Газ»	1 468	9	439
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 450	1 045	2 733
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	1 321	2 785	-
АО «Мессояханефтегаз»	1 080	796	8 190
АО «Арктикгаз»	116	3 459	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	2 603	-
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	-	521	1 422
<b>Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Мессояханефтегаз»	-	12 154	1 329
АО «Арктикгаз»	-	4 483	8 913
<b>Прочие долгосрочные финансовые вложения</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	42 230
<b>Прочие краткосрочные финансовые вложения</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	705 968	290 322	100 015
ОАО «Белгазпромбанк»	11 610	7 436	968

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>На 31 декабря 2016 года</b>
<b>Денежные средства</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	453 019	392 587	518 697
ОАО «Белгазпромбанк»	14 446	19 319	917
<b>Кредиторская задолженность</b>			
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>			
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	52 601	31 164	4 094
АО «Мессояханефтегаз»	35 371	6 928	3 694
«Норд Стрим АГ»	7 100	6 172	5 723
АО «Ачимгаз»	5 054	3 195	3 025
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 746	5 710	2 948
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	4 414	5 477	4 368
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	2 451	2 008	1 339
ТОО «КазРосГаз»	2 362	2 079	4 186
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	2 345	1 957	-
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 258	2 078	2 100
АО «Арктикгаз»	403	2 963	3 436

<sup>1</sup> Дебиторская задолженность относится к сделке по продаже векселей, доходы и расходы от которой представлены свернуто в сводном отчете о финансовых результатах.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа продала инвестицию в ассоциированную организацию «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.». По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 2 603 млн руб. и ноль млн руб. соответственно за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 5 935 млн руб. и 7 802 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 2017 и 2016 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 7 307 млн руб., 6 058 млн руб. и 6 380 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 447 174 млн руб., 354 995 млн руб. и 358 279 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>На 31 декабря 2016 года</b>
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 886	13 768	12 757
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	8 423	7 300	6 764
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	3 897	5 595	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	4 957	4 957
АО «Евротэк-Югра»	2 364	1 514	-
АО «Арктикгаз»	-	13 187	31 301
АО «Мессояханефтегаз»	-	12 260	17 633

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Арктикгаз»	-	10 540	-
АО «Мессояханефтегаз»	-	-	32 340
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	-	5 811
«Винтерсхалл АГ»	-	-	1 811
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	37 905	87 511	88 850
АО «Томскнефть» ВНК	-	-	12 812
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	55 475	80 807	31 797
АО «Томскнефть» ВНК	9 955	5 291	-

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 ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 60 000 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых организаций в российских рублях по ставкам от 7,48 % до 10,25 % в 2018 году. Аналогичный показатель в 2017 году варьировался от 7,84 % до 11,75 %.

Также Группа привлекала валютные кредиты по ставкам от 4,25 % до 9,50 % в 2018 году. Аналогичный показатель в 2017 году варьировался от 4,25 % до 9,50 %.

" " "

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ПАО «Газпром» и его дочерних организациях, составило 4 312 млн руб. и 4 537 млн руб. за 2018 и 2017 годы соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ПАО «Газпром» и дочерних организаций. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ПАО «Газпром» и дочерними организациями, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

ПАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2018 год составила 12 млн руб. (за 2017 год – 13 млн руб.).

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
(в миллионах российских рублей)

**22. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Базовая прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления чистой прибыли отчетного периода на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее собственными акциями, выкупленными у акционеров (см. Пояснение 14).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных у акционеров, составило 22,1 млрд штук за 2018 и 2017 годы.

На начало и на конец отчетного периода ПАО «Газпром» не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	На 31 декабря 2017 года		Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2018 года	
	Начислено				Начислено	
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	56 811	61 870	(69 768)	(2 238)	46 675	
Обязательство по оплате отпусков	33 512	63 497	(61 509)	(356)	35 144	
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	26 304	15 508	(16 589)	(1 460)	23 763	
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	194 864	29 495	(4 757)	(62 835)	156 767	
Прочие оценочные обязательства	156 067	47 175	(61 343)	(43 630)	98 269	
" 0 0 "						
" " "	<u>111 607</u>	<u>14 907</u>	<u>(54 822)</u>	<u>(38 464)</u>	<u>33 228</u>	
<b>Итого</b>	<b>467 558</b>	<b>217 545</b>	<b>(213 966)</b>	<b>(110 519)</b>	<b>360 618</b>	
в т.ч. со сроком погашения до одного года	265 497	180 643	(207 978)	(45 114)	193 048	
	На 31 декабря 2016 года		Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2017 года	
	Начислено				Начислено	
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	39 389	68 436	(47 275)	(3 739)	56 811	
Обязательство по оплате отпусков	31 008	61 113	(57 965)	(644)	33 512	
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	25 456	13 725	(11 910)	(967)	26 304	
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	154 573	43 669	(3 155)	(223)	194 864	
Прочие оценочные обязательства	161 679	51 175	(36 673)	(20 114)	156 067	
" 0 0 "						
" " "	<u>112 256</u>	<u>26 934</u>	<u>(24 491)</u>	<u>(3 092)</u>	<u>111 607</u>	
" 0 0 "						
<b>Итого</b>	<u>3 427</u>	<u>3</u>	<u>(3 365)</u>	<u>(65)</u>	<u>-</u>	
<b>Итого</b>	<b>412 105</b>	<b>238 118</b>	<b>(156 978)</b>	<b>(25 687)</b>	<b>467 558</b>	
в т.ч. со сроком погашения до одного года	245 222	185 103	(153 523)	(11 305)	265 497	

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

"

В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионной программы приводятся в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ([www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)).

"

Группой выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>На 31 декабря 2016 года</b>
Поручительства, выданные за:			
«Норд Стрим АГ»	136 086	128 913	131 309
ООО «Стройгазконсалтинг»	87 094	70 013	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	66 317	78 563	103 857
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	-	1 572	4 968
«Остхем Холдинг Лимитед»	-	-	3 427
Прочие	<u>31 171</u>	<u>24 781</u>	<u>36 412</u>
<b>Итого</b>	<b>320 668</b>	<b>303 842</b>	<b>279 973</b>

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 31 декабря 2018 года, 2017 и 2016 годов сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 136 086 млн руб. (1 713 млн евро), 128 913 млн руб. (1 872 млн евро) и 131 309 млн руб. (2 058 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года общая сумма поручительств составила 87 094 млн руб. и 70 013 млн руб. соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 66 317 млн руб. (955 млн долл. США), 78 563 млн руб. (1 364 млн долл. США) и 103 857 млн руб. (1 712 млн долл. США) соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства организации «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям организаций «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям организации «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям организации «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», составила ноль млн руб., 1 572 млн руб. и 4 968 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) за организацию «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 годов сумма поручительства составила ноль млн руб., ноль млн руб. и 3 427 млн руб. соответственно. По выданному поручительству в полной сумме было начислено оценочное обязательство. По состоянию на 31 декабря 2017 года договор поручительства был прекращен.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

" "

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 на 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.

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. Согласно предварительному графику, составленному шведским судом по итогам процессуальных слушаний, судебные заседания по делу об оспаривании отдельного арбитражного решения по поставке назначены на октябрь 2019 года. Судебные заседания по делу об оспаривании окончательного арбитражного решения по поставке назначены на февраль 2020 года.

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 годах 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);

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

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» представило 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» сводного 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. 13 июня 2018 года суд принял решение о приостановке исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 года подтвердил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» присужденной арбитрами суммы 2 560 млн долл. США. 13 сентября 2018 года суд по ходатайству НАК «Нафтогаз Украины» отменил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения. Даты слушаний по делу об оспаривании арбитражного решения по делу о транзите не назначены.

29 мая 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. В частности, обеспечительные меры наложены на права требования ПАО «Газпром» к организациям «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ», которые должны осуществлять платежи в пользу ПАО «Газпром» на счет пристава. Официальных уведомлений по этому вопросу ПАО «Газпром» не получало. 2 августа 2018 года ПАО «Газпром» подало в швейцарский суд мотивированные возражения на принятые ранее обеспечительные меры. 16 января 2019 года швейцарский суд принял решение о том, что обеспечительные меры в отношении активов ПАО «Газпром», наложенные судом 29 мая 2018 года, отменены полностью. На основании этого судебного решения в Швейцарии отменяется арест акций «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ» и арест задолженности этих организаций перед ПАО «Газпром». 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. В частности, 30 мая 2018 года Окружным судом г. Амстердама был наложен арест на принадлежащие ПАО «Газпром» акции организации «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», являющейся оператором газопровода «Голубой поток», а также на погашение задолженности нидерландских организаций Группы перед ПАО «Газпром», которая остается в распоряжении этих организаций.

17 сентября 2018 года в Нидерландах НАК «Нафтогаз Украины» подала ходатайство о признании и приведении в исполнение арбитражного решения по делу о транзите.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

22 июня 2018 года в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия (Великобритания) от 18 июня 2018 года о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 8 июня 2018 года о приведении в исполнение этого решения. 13 сентября 2018 года Высокий суд Англии и Уэльса отменил свой приказ от 18 июня 2018 года об аресте активов ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса. Условием отмены приказа стало принятое ПАО «Газпром» обязательство не отчуждать акции «Норд Стрим АГ» до окончания слушаний в английском суде по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года. Слушания по делу состоялись 12-13 февраля 2019 года. 15 марта 2019 года английский суд приостановил производство по делу о признании и приведении в исполнение на территории Англии и Уэльса решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года до окончания производства в Апелляционном суде округа Свеа (Швеция).

15 февраля 2019 года НАК «Нафтогаз Украины» направила в адрес люксембургских подразделений крупнейших банков и «Газ Капитал С.А.» уведомление об аресте любой задолженности и активов ПАО «Газпром» в г. Люксембурге. 15 апреля 2019 года ПАО «Газпром» в целях защиты своих прав обратилось в суд г. Люксембурга с заявлением об оспаривании ареста и вступлении в процесс.

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 и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 года. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования ПАО «Газпром» об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

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 заявило, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и потребовало компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 декабря 2018 года – 115 067 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. 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

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

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 май 2019 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 «Сайпем 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 «Сайпем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляет около 615 млн евро (по курсу на 31 декабря 2018 года – 48 868 млн руб.). 18 апреля 2019 года «Сайпем С.п.А.» и «Саус Стрим Транспорт Б.В.» путем подписания мирового соглашения договорились о прекращении инициированного в декабре 2015 года судебного разбирательства.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года – 215 522 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. 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 Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года – 474 148 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года – 43 104 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», 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.

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года – 2 млн руб.) (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен, по курсу на 31 декабря 2018 года – 16 млн руб.).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтранзит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года – 83 млн руб.) (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен, по курсу на 31 декабря 2018 года – 111 млн руб.).

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на территории Украины в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 года. Процессуальный график в настоящее время не составлен.

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд ЕС с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Проконкурентные

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

обязательства вступили в силу 28 мая 2018 года – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решение о проконкурентных обязательствах опубликовано Европейской комиссией 17 июля 2018 года.

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

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

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» и ООО «Газпром экспорт» виновными 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 и завершена в 2018 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность Группы Газпром в Европе и на финансовое положение Группы Газпром в целом.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации). 15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования.

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.

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 займствованиями 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»;

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

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

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

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

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

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

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

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

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

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

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Группы полагает, что применяемые Группой цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась судебная практика применения новых правил, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

**ПАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. 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 на 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. В течение 2018 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 55,6717 и 69,9744 российских рублей и 67,8841 и 81,3942 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2018 года ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации изменялась в диапазоне с 7,25 % до 7,75 %, а фактический уровень инфляции составил 4,3 %.

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 экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

**25. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Управление рисками Группы осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков. Этот процесс встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Группы, и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Группы в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Группы к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Группы с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Группы, приводится на сайте [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru).

**26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

" "

В феврале 2019 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 250 млн долл. США с процентной ставкой в размере 5,15 % и сроком погашения в 2026 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В феврале 2019 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму 400 млн евро с процентной ставкой в размере 2,5 % и сроком погашения в 2024 году.

В феврале-апреле 2019 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от консорциума банков на сумму 421 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,6 % и сроком погашения в 2021 году в рамках договора, заключенного в декабре 2018 года. Агентом по сделке выступает «Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.».

В марте 2019 года Группа привлекла долгосрочный кредит от консорциума банков на сумму 500 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,65 % и сроком погашения в 2024 году. Агентом по сделке выступает банк «Натиксис».

В марте 2019 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «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.» в размере 220 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

