

Финансовый отчет
ПАО «Газпром»
за 2017 год

№1



25 ЛЕТ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ №1 СОГЛАСНО РЕЙТИНГУ ОТ 08 ИЮНЯ 2017 Г. «ТОП 250 ГЛОБАЛЬНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ» S&P GLOBAL PLATTS («СЭЗНД ПИ ГЛОБАЛ ПЛАТТС»)
25 ЛЕТ СО ДНЯ ОСНОВАНИЯ ПАО «ГАЗПРОМ»



**Финансовый отчет
ПАО «Газпром»
за 2017 год**

Содержание

1

**Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность
ПАО «Газпром» за 2017 год →4**

2

**Консолидированная финансовая отчетность
ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой
отчетности (МСФО) 31 декабря 2017 года →80**

1

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2017 год

Аудиторское заключение независимого аудитора	→ 6
Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 года	→ 11
Отчет о финансовых результатах за 2017 год	→ 15
Отчет об изменениях капитала за 2017 год	→ 17
Отчет о движении денежных средств за 2017 год	→ 21
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	→ 24
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 г.	→ 40

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Газпром» (далее — ПАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита — это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Признание выручки — пояснение 14 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, потому что имеются различные потоки поступления выручки, где условия признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи права собственности, рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы выполнили оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим сегментам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля, оценки риска недобросовестных действий или ошибок и проведение процедур по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства ПАО «Газпром» в отношении признания выручки надлежащей.

Переоценка основных средств — пояснение 5 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка стоимости основных средств проводится ПАО «Газпром» регулярно, для того, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отлича-

лась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка основных средств не проводилась в связи с выявленным в ходе тестирования необходимости проведения переоценки основных средств незначительным изменением их текущей (восстановительной) стоимости.

Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении допущений и методологии, использованных при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования необходимости проведения переоценки основных средств включали: оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных для проведения тестирования.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и методология, использованные при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств, являются приемлемыми для целей подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности — пояснение 8 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством ПАО «Газпром» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой ПАО «Газпром» для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Также нами проведены процедуры в отношении тестирования средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности. Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных ПАО «Газпром», о степени использования оценочных суждений при расчете резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности надлежащими.

Оценка, признание и раскрытие информации по судебным разбирательствам — пояснения 19 и 20 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах в отношении судебных разбирательств требуют большого объема профессиональных суждений. Из-за существенности сумм, оспариваемых в рамках разбирательств, а также неотъемлемых трудностей в оценке данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита. ПАО «Газпром» вовлечено в ряд значительных судебных разбирательств, включая разбирательства с НАК «Нафтогаз Украины». Наши процедуры включали анализ решений Арбитражного института Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, а также вынесенных решений судами различных юрисдикций Украины и обсуждение значимых вопросов с сотрудниками ПАО «Газпром», в том числе ответственными за юридическое и правовое сопровождение деятельности ПАО «Газпром», оценку и тестирование выполнения условий признания обязательств и их раскрытия. Исходя из результатов проведенных процедур, мы сочли применяемые критерии и оценки руководства, а также сделанные признание и раскрытия последовательными и надлежащими.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Ежеквартальных отчетах эмитента за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2017 года (но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), которые мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Годовом отчете Общества за 2017 год, Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2018 года, которые, как ожидается, будут представлены нам после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении в отношении Ежеквартальных отчетов эмитента за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2017 года.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом Общества за 2017 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2018 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление аудируемого лица, за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях — о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Президент ООО «ФБК»



С.М. Шапигузов

На основании Устава,

квалификационный аттестат аудитора

01-001230, ОРНЗ 21606043397

Руководитель задания по аудиту

М.А. Колеббет

квалификационный аттестат аудитора

01-001271, ОРНЗ 21606041788

Дата аудиторского заключения

«30» марта 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Место нахождения:

117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г., свидетельство: № 022.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 августа 2002 г. за основным государственным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Место нахождения:

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

Государственная регистрация:

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

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

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

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

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 года

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности оптовая торговля
 Организационно-правовая форма / форма собственности
 Публичное акционерное общество
 Единица измерения: тыс.руб.
 Местонахождение (адрес) 117997, Москва, ГСП-7, ул. Наметкина, д. 16

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31/12/2017
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	1.22. 47/41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
Актив					
I. Внеоборотные активы					
1	Нематериальные активы, в т. ч.	1110	20 095 198	14 943 622	11 928 912
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	14 527 878	10 380 086	11 384 863
	прочие	1119	5 567 320	4 563 536	544 049
1	Результаты исследований и разработок	1120	1 906 673	2 592 483	3 485 123
9	Нематериальные поисковые активы	1130	118 272 580	118 447 844	111 637 226
9	Материальные поисковые активы	1140	52 878 487	51 031 638	41 453 750
2	Основные средства, в т. ч.	1150	7 824 129 524	7 882 970 562	6 853 878 774
	Объекты основных средств, в т. ч.	1151	6 645 376 672	7 074 753 340	6 365 470 264
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 911 750	1 636 604	1 216 137
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 536 456 484	6 964 137 222	6 288 764 815
	Незавершенные капитальные вложения	1154	1 178 752 852	808 217 222	488 408 510
3	Финансовые вложения, в т. ч.	1170	2 883 050 458	2 627 861 799	2 190 246 138
	инвестиции в дочерние общества	1171	2 463 639 099	2 213 259 543	1 821 054 810
	инвестиции в зависимые общества	1172	75 738 675	79 335 522	83 717 503
	инвестиции в другие организации	1173	168 710	245 711	261 708
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	156 305 980	105 566 573	145 516 964
	Отложенные налоговые активы	1180	153 066 132	76 713 188	66 975 644
	Прочие внеоборотные активы	1190	31 736 499	28 019 533	11 701 269
	Итого по разделу I	1100	11 085 135 551	10 802 580 669	9 291 306 836

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
Актив					
II. Оборотные активы					
4	Запасы, в т. ч.	1210	542 457 497	488 887 199	539 864 750
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 336 117	4 986 831	4 607 980
	затраты в незавершенном производстве	1213	319 052 716	303 450 137	332 284 836
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	213 316 883	176 336 296	199 359 939
	товары отгруженные	1215	4 751 688	4 113 842	3 611 902
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	48 044 300	70 158 352	67 036 633
5	Дебиторская задолженность, в т. ч.	1230	1 744 988 031	1 760 887 954	2 515 375 547
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1231	430 378 092	376 478 314	479 999 297
	покупатели и заказчики	1232	7 473 909	13 181 622	2 061 484
	авансы выданные	1233	57 947	54 183	54 183
	прочие дебиторы	1234	422 846 236	363 242 509	477 883 630
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1235	1 314 609 939	1 384 409 640	2 035 376 250
	покупатели и заказчики	1236	619 979 457	686 122 308	827 675 095
	авансы выданные	1238	177 178 617	93 276 639	50 890 997
	прочие дебиторы	1239	517 451 865	605 010 693	1 156 810 158
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т. ч.	1240	500 869 175	275 335 693	58 053 162
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	211 844 503	175 249 890	57 884 402
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч.	1250	461 670 121	451 992 484	506 973 421
	касса	1251	20 358	25 184	27 062
	расчетные счета	1252	142 896 201	214 232 806	278 070 685
	валютные счета	1253	148 827 627	235 975 248	227 226 726
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	169 925 935	1 759 246	1 648 948
	Прочие оборотные активы	1260	2 004 678	3 103 408	2 637 608
	Итого по разделу II	1200	3 300 033 802	3 050 365 090	3 689 941 121
	Баланс	1600	14 385 169 353	13 852 945 759	12 981 247 957


Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 880 965 685	5 885 950 326	5 022 862 838
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 316 239 120	4 401 046 356	4 172 472 437
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	10 324 208 370	10 414 000 247	9 322 338 840
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 500 004 197	1 443 879 533	1 698 237 066
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	384 081 643	245 528 212	193 196 529
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 115 922 554	1 198 351 321	1 505 040 537
	Отложенные налоговые обязательства	1420	523 021 587	476 146 936	386 301 729
7	Оценочные обязательства	1430	9 180 437	7 829 183	–
5	Прочие обязательства	1450	2 328 046	2 411 398	2 494 107
	Итого по разделу IV	1400	2 034 534 267	1 930 267 050	2 087 032 902

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
V. Краткосрочные обязательства					
	Заемные средства, в т. ч.	1510	929 199 235	662 360 662	793 301 130
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	–	–	–
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	282 987 532	80 308 249	38 906 644
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	646 211 703	582 052 413	754 394 486
5	Кредиторская задолженность, в т. ч.	1520	964 792 138	755 889 069	672 170 249
	поставщики и подрядчики	1521	650 097 013	588 032 679	540 330 045
	задолженность перед персоналом организации	1522	646 597	373 397	334 264
	задолженность по страховым взносам	1523	294 094	202 493	151 780
	задолженность по налогам и сборам	1524	79 847 791	76 234 645	24 314 332
	прочие кредиторы, в т. ч.	1525	232 977 732	90 144 808	106 103 114
	авансы полученные	1527	47 326 860	57 782 735	67 734 771
	другие расчеты	1528	185 650 872	32 362 073	38 368 343
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	928 911	901 047	936 714
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
7	Оценочные обязательства	1540	132 435 343	90 428 731	106 404 836
	Прочие обязательства	1550	–	–	–
	Итого по разделу V	1500	2 026 426 716	1 508 678 462	1 571 876 215
	Баланс	1700	14 385 169 353	13 852 945 759	12 981 247 957

Руководитель _____ А.Б. Миллер


(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева


(подпись)

30 марта 2018 г.

Отчет о финансовых результатах за 2017 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710002
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31/12/2017
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
Публичное акционерное общество	по ОКВЭД	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКФС/ОКФЧ	46.71
	по ОКЕИ	1.22. 47/41
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	4 313 031 616	3 934 488 441
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	2 871 912 237	2 659 749 091
	предоставление имущества в аренду	2112	826 028 567	730 571 086
	услуги по организации транспортировки газа	2113	268 080 347	238 779 014
	продукты нефтегазопереработки	2114	235 591 232	210 129 340
	продажа газового конденсата	2115	81 213 631	71 457 134
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	28 537 396	20 866 275
	услуги по организации хранения газа	2117	1 668 206	2 936 501
6	Себестоимость продаж	2120	(2 546 878 828)	(2 230 262 682)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(1 165 772 115)	(982 142 299)
	предоставление имущества в аренду	2122	(825 081 512)	(726 367 167)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(279 909 493)	(250 709 084)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(167 154 567)	(172 322 696)
	продажа газового конденсата	2125	(71 154 490)	(68 559 323)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(36 933 058)	(28 894 376)
	услуги по организации хранения газа	2127	(873 593)	(1 267 737)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 766 152 788	1 704 225 759
6	Коммерческие расходы	2210	(1 294 388 315)	(1 277 777 675)
6	Управленческие расходы	2220	(96 253 074)	(93 774 165)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	375 511 399	332 673 919
	Доходы от участия в других организациях	2310	346 670 956	139 211 136
	Проценты к получению	2320	70 088 367	67 912 187
	Проценты к уплате	2330	(98 052 019)	(119 740 422)

Форма по ОКУД 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
	Прочие доходы	2340	742 816 367	1 427 644 000
	Прочие расходы	2350	(1 238 638 969)	(1 216 272 082)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	198 396 101	631 428 738
	Налог на прибыль, в т. ч.:	2405	(131 083 893)	(142 476 890)
	текущий налог на прибыль	2410	(133 067 081)	(142 454 223)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 983 188	(22 667)
	в т. ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	129 690 013	126 002 972
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(46 958 694)	(87 845 118)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	76 358 231	4 963 281
	Прочее	2460	(1 226 322)	1 978 606
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	4 812 554	3 375 980
	Чистая прибыль (убыток)	2400	100 297 977	411 424 597

Форма по ОКУД 0710002 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	–	866 958 142
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	238 088	62 685
	Совокупный финансовый результат периода	2500	100 536 065	1 278 445 424
	СПРАВОЧНО:			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	4,24	17,38
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	–	–

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____  _____ Е.А. Васильева
(подпись)

30 марта 2018 г.

Отчет об изменениях капитала за 2017 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31/12/2017
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКOPФ/OKFC	1.22. 47/41
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	118 367 564	–	5 022 862 838	8 636 001	4 172 472 437	–	9 322 338 840
За 2016 год								
Увеличение капитала — всего, в том числе:	3210	–	–	870 845 670	–	411 487 282	–	1 282 332 952
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	411 424 597	X	411 424 597
переоценка имущества	3212	X	X	870 845 670	X	–	–	870 845 670
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	62 685	X	62 685
дополнительный выпуск акций	3214	–	X	–	X	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3215	–	X	–	X	–	X	–
реорганизация юридического лица	3216	–	–	–	–	–	–	–
выкуп собственных акций	3217	X	–	X	X	X	X	–
прочее	3219	–	–	–	–	–	X	–
Уменьшение капитала — всего, в том числе:	3220	–	–	(3 887 528)	–	(186 784 017)	–	(190 671 545)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3222	X	X	(3 887 528)	X	–	–	(3 887 528)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	–	–	–
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	–	X	X	X	–	X	–
уменьшение количества акций	3225	–	–	X	X	X	X	–
реорганизация юридического лица	3226	–	–	–	–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(186 784 017)	X	(186 784 017)
прочее	3229	–	–	–	–	–	X	–

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(3 870 654)	X	3 870 654	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	118 367 564	-	5 885 950 326	8 636 001	4 401 046 356	-	10 414 000 247
За 2017 год								
Увеличение капитала — всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	100 536 065	-	100 536 065
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	100 297 977	X	100 297 977
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	238 088	X	238 088
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала — всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(190 327 942)	-	(190 327 942)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(190 327 942)	X	(190 327 942)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(4 984 641)	X	4 984 641	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	118 367 564	-	5 880 965 685	8 636 001	4 316 239 120	-	10 324 208 370

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего до корректировок	3400	9 322 338 840	411 424 597	680 236 810	10 414 000 247
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	—	—	—	—
исправлением ошибок	3420	—	—	—	—
после корректировок	3500	9 322 338 840	411 424 597	680 236 810	10 414 000 247
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	4 172 472 437	411 424 597	(182 850 678)	4 401 046 356
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	—	—	—	—
исправлением ошибок	3421	—	—	—	—
после корректировок	3501	4 172 472 437	411 424 597	(182 850 678)	4 401 046 356
добавочный капитал до корректировок	3402	5 022 862 838	—	863 087 488	5 885 950 326
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	—	—	—	—
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	5 022 862 838	—	863 087 488	5 885 950 326
резервный капитал до корректировок	3403	8 636 001	—	—	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	—	—	—	—
исправлением ошибок	3423	—	—	—	—
после корректировок	3503	8 636 001	—	—	8 636 001
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	—	—	—	—
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	—	—	—	—
исправлением ошибок	3424	—	—	—	—
после корректировок	3504	—	—	—	—
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	—	—	—	—
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	—	—	—	—
исправлением ошибок	3425	—	—	—	—
после корректировок	3505	—	—	—	—

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3 600	10 324 208 370	10 414 000 247	9 322 338 840

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____  _____ Е.А. Васильева
(подпись)

30 марта 2018 г.

Отчет о движении денежных средств за 2017 год

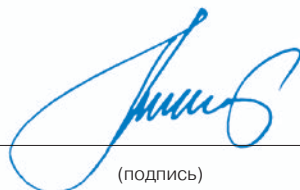
Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31/12/2017
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
Публичное акционерное общество	по ОКВЭД	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКПФ/ОКФС	46.71
	по ОКЕИ	1.22. 47/41
		384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления — всего,	4110	5 378 154 237	5 188 167 787
в том числе			
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 875 429 260	4 706 944 240
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	–	–
от перепродажи финансовых вложений	4113	–	–
прочие поступления	4119	502 724 977	481 223 547
Платежи — всего,	4120	(4 509 610 218)	(4 183 927 855)
в том числе			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 030 415 380)	(2 782 542 330)
в связи с оплатой труда работников	4122	(42 608 602)	(40 124 474)
процентов по долговым обязательствам	4123	(99 506 161)	(113 223 285)
налога на прибыль организаций	4124	(163 369 691)	(56 588 662)
прочие платежи	4129	(1 173 710 384)	(1 191 449 104)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	868 544 019	1 004 239 932

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления — всего,	4210	706 885 856	307 407 138
в том числе			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 951 466	943 715
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	–	44 925 071
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	369 403 661	63 309 482
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	331 314 197	193 321 323
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	216 532	4 907 547
Платежи — всего,	4220	(1 677 224 818)	(1 132 734 763)
в том числе			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(44 580 504)	(63 458 573)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(215 961 839)	(29 872 861)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(606 337 879)	(344 000 603)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(27 731 204)	(51 884 160)
прочие платежи	4229	(782 613 392)	(643 518 566)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(970 338 962)	(825 327 625)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления — всего,	4310	749 666 618	370 856 555
в том числе			
получение кредитов и займов	4311	749 623 470	370 814 825
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	–
прочие поступления	4319	43 148	41 730


Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи – всего, в том числе	4320	(634 473 740)	(516 691 526)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	–	–
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(186 827 990)	(183 250 569)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(447 645 750)	(333 440 957)
прочие платежи	4329	–	–
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	115 192 878	(145 834 971)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	13 397 935	33 077 336
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	451 992 484	506 973 421
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	461 670 121	451 992 484
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(3 720 298)	(88 058 273)

Руководитель _____ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева



(подпись)

30 марта 2018 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

0710005 с. 1

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	выбыло		Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	пересценка	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость
Нематериальные активы — всего	5100	за 2017 г.	14 234 344	(3 854 258)	5 627 522	-	-	(1 479 730)	-	-	-	19 861 866	(5 333 988)
	5110	за 2016 г.	13 799 978	(2 415 115)	436 253	(1 887)	1 887	(1 441 030)	-	-	-	14 234 344	(3 854 258)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2017 г.	14 234 344	(3 854 258)	5 627 522	-	-	(1 479 730)	-	-	-	19 861 866	(5 333 988)
	5111	за 2016 г.	13 799 978	(2 415 115)	436 253	(1 887)	1 887	(1 441 030)	-	-	-	14 234 344	(3 854 258)
Деловая репутация	5102	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5120	19 846 765	14 221 235	13 785 604
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	19 846 765	14 221 235	13 785 604
Прочие	5129	-	-	-

0710005 с.2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5180	1 942 235	1 658 213	1 435 409
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 942 235	1 658 213	1 435 409
Деловая репутация	5188	-	-	-
Прочие	5189	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость
НИОКР — всего	5140	за 2017 г.	30 501 493	(27 913 180)	2 896 486	(372 440)	372 440	33 025 539	(31 118 866)
	5150	за 2016 г.	31 989 482	(28 523 049)	3 736 232	(5 224 221)	5 224 221	30 501 493	(27 913 180)

0710005 с.3

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам — всего	5160	за 2017 г.	4 170	3 032 069	(139 753)	(2 896 486)
	5170	за 2016 г.	18 690	3 729 641	(7 929)	(3 736 232)
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего	5180	за 2017 г.	4 563 536	4 262 039	-	(3 258 255)
	5190	за 2016 г.	544 049	4 455 740	-	(436 253)
						4 567 320
						4 563 536

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	выбыло объектов		Изменения за период		перереценка		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переклассификация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2017 г.	22 298 820 519	(15 224 067 179)	293 060 273	(33 688 056)	28 052 765	(716 821 650)	-	-	-	-	22 558 212 736	(15 912 836 064)
	5210	за 2016 г.	18 981 151 204	(12 615 680 940)	483 677 772	(22 328 409)	18 449 836	(633 448 851)	78 971	(32 514)	2 856 240 981	(1 993 354 210)	22 298 820 519	(15 224 067 179)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2017 г.	13 406 596 368	(9 798 648 525)	90 385 976	(6 057 523)	5 519 303	(337 921 991)	(2 394)	1 809	-	-	13 490 922 427	(10 131 049 404)
	5211	за 2016 г.	11 581 231 656	(8 249 917 641)	112 578 750	(4 773 354)	4 051 672	(303 747 272)	(15 961)	13 383	1 717 575 277	(1 249 048 677)	13 406 596 368	(9 798 648 525)
скважины	5202	за 2017 г.	1 674 784 254	(1 349 933 869)	14 085 933	(7 194 879)	6 940 741	(45 884 072)	(75 051)	1 963	-	-	1 681 600 257	(1 388 875 237)
	5212	за 2016 г.	1 473 147 174	(1 165 141 438)	31 124 708	(5 899 657)	5 857 145	(45 214 647)	5 047	(918)	176 406 982	(145 434 011)	1 674 784 254	(1 349 933 869)
машины и оборудование	5203	за 2017 г.	3 352 675 034	(2 477 185 902)	85 792 126	(12 443 921)	10 710 752	(168 092 603)	61 753	(5 353)	-	-	3 426 084 992	(2 634 573 106)
	5213	за 2016 г.	2 748 045 071	(1 957 965 100)	139 935 288	(6 476 285)	5 778 066	(146 635 628)	571	(32)	471 170 389	(378 363 208)	3 352 675 034	(2 477 185 902)
здания, дороги, прочие сооружения провоз. назначения	5204	за 2017 г.	3 731 836 596	(1 575 986 734)	100 699 128	(7 410 303)	4 394 313	(161 203 724)	15 338	1 941	-	-	3 825 140 759	(1 732 794 204)
	5214	за 2016 г.	3 086 035 991	(1 226 670 898)	164 497 695	(3 183 875)	2 156 080	(133 812 652)	89 885	(44 989)	484 396 900	(217 614 275)	3 731 836 596	(1 575 986 734)
прочие ОС	5205	за 2017 г.	132 928 267	(22 312 149)	2 117 110	(581 430)	487 656	(3 719 260)	354	(360)	-	-	134 464 301	(25 544 113)
	5215	за 2016 г.	92 691 312	(15 985 863)	35 541 331	(1 995 238)	606 373	(4 038 652)	(571)	32	6 691 433	(2 894 039)	132 928 267	(22 312 149)
в т. ч. земельные участки		за 2017 г.	1 636 604	-	279 230	(4 084)	-	-	-	-	-	-	1 911 750	-
		за 2016 г.	1 216 137	-	193 711	-	-	-	-	-	226 756	-	1 636 604	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5220	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения провоз. назначения	5224	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с.5

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				запраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость		прочие изменения
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего	5240	за 2017 г.	808 217 222	732 812 142	(10 255 699)	(293 080 273)	(58 940 540)	1 178 752 852
	5250	за 2016 г.	488 408 510	868 284 068	(37 813 802)	(483 668 959)	(26 992 595)	808 217 222
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2017 г.	628 872 279	650 439 120	(10 237 121)	(293 080 273)	(5 904 570)	980 089 435
	5251	за 2016 г.	387 122 669	763 382 036	(37 796 400)	(483 668 959)	(167 067)	628 872 279
оборудование к установке	5242	за 2017 г.	179 344 943	72 373 022	(18 578)	—	(53 065 970)	198 663 417
	5252	за 2016 г.	101 285 841	104 902 032	(17 402)	—	(26 825 528)	179 344 943

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.		За 2016 г.
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего	
в том числе:				
магистральные трубопроводы	5261	957 349	—	125 761
скажины	5262	1 443 357	—	2 094 917
машины и оборудование	5263	257 118	—	741 854
здания и дороги	5264	1 328 209	—	69 909
прочие ОС	5265	965 896	—	590 728
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего	5270	(543 442)	—	(464 737)
в том числе:				
магистральные трубопроводы	5271	(437 181)	—	(268 974)
скажины	5272	(43 417)	—	(25 678)
машины и оборудование	5273	(452)	—	(9 092)
здания и дороги	5274	(27 858)	—	(96 726)
прочие ОС	5275	(34 534)	—	(64 267)

0710005 с.6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 019 018 061	6 491 403 451	5 996 300 393
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	120 205 278	105 230 226	84 616 777
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 401 483 939	1 606 000 043	1 619 188 988
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	138 930 009	106 660 439	102 030 028
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

0710005 с.7

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2017 г.	2 379 705 607	374 466 634	290 774 727	(222 968 214)	-	(2 230 045)	132 901 176	2 445 282 075	507 367 810
	5311	за 2016 г.	2 152 826 567	91 089 721	520 805 946	(274 461 454)	350 508	(19 465 452)	283 026 405	2 379 705 607	374 466 634
инвестиции, в том числе:	5302	за 2017 г.	1 912 489 714	380 351 062	118 202 234	(4 114 762)	-	-	132 618 236	2 026 577 186	512 969 298
	5312	за 2016 г.	1 807 891 130	97 142 891	330 074 346	(225 475 762)	350 508	-	282 857 663	1 912 489 714	380 351 062
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2017 г.	1 827 059 297	386 200 246	117 177 963	(5)	-	-	133 201 598	1 944 237 255	519 401 844
	53121	за 2016 г.	1 718 017 017	103 037 793	328 045 860	(219 003 560)	-	-	283 162 453	1 827 059 297	386 200 246
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2017 г.	85 184 553	(5 849 031)	1 024 271	(4 037 757)	-	-	(583 361)	82 171 067	(6 432 392)
	53122	за 2016 г.	89 612 244	(5 894 741)	2 028 486	(6 456 177)	350 500	-	(304 790)	85 184 553	(5 849 031)
инвестиции в другие организации	53023	за 2017 г.	245 864	(153)	-	(77 000)	-	-	(1)	168 864	(154)
	53123	за 2016 г.	261 869	(161)	-	(16 005)	8	-	-	245 864	(153)

0710005 с. 7

3.1 Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2017 г.	467 215 893	(5 884 428)	172 572 493	(218 853 452)	-	(2 230 045)	282 940	418 704 889	(5 601 488)
	5313	за 2016 г.	344 935 437	(6 053 170)	190 731 600	(48 985 892)	-	(19 465 452)	168 742	467 215 893	(5 884 428)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2017 г.	137 190 459	(5 376 752)	172 066 164	(117 974 334)	-	(1 160 200)	-	190 122 089	(5 376 752)
	53131	за 2016 г.	204 417 601	(5 376 752)	960 094	(48 863 884)	-	(19 323 352)	-	137 190 459	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2017 г.	38 265 119	(507 676)	506 329	(445 684)	-	-	282 940	38 325 764	(224 736)
	53132	за 2016 г.	32 560 393	(676 418)	5 721 442	(36 716)	-	-	168 742	38 265 119	(507 676)
векселя третьих лиц	53033	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2017 г.	142 230 915	-	-	(100 000 000)	-	(1 069 845)	-	41 161 070	-
	53134	за 2016 г.	83 957	-	142 374 150	(85 092)	-	(142 100)	-	142 230 915	-
облигации	53035	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2017 г.	149 529 400	-	-	(433 434)	-	-	-	149 095 966	-
	53136	за 2016 г.	107 853 486	-	41 675 914	-	-	-	-	149 529 400	-
Краткосрочные финансовые вложения — всего	5305	за 2017 г.	149 025 251	-	460 921 995	(176 964 065)	-	(1 713 433)	-	431 269 748	-
	5315	за 2016 г.	4 383 012	-	163 113 251	(18 471 012)	-	-	-	149 025 251	-
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2017 г.	149 002 756	-	83 821 988	(49 419 598)	-	-	-	183 405 146	-
	5316	за 2016 г.	4 360 517	-	160 497 296	(15 855 057)	-	-	-	149 002 756	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2017 г.	22 495	-	377 100 007	(127 544 467)	-	(1 713 433)	-	247 864 602	-
	5317	за 2016 г.	22 495	-	2 615 955	(2 615 955)	-	-	-	22 495	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2017 г.	-	-	374 346 733	(124 791 193)	-	(1 713 433)	-	247 842 107	-
	53171	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2017 г.	22 495	-	2 753 274	(2 753 274)	-	-	-	22 495	-
	53174	за 2016 г.	22 495	-	2 615 955	(2 615 955)	-	-	-	22 495	-
Финансовых вложений — всего	5300	за 2017 г.	2 528 730 858	374 466 634	751 696 722	(399 932 279)	-	(3 943 478)	132 901 176	2 876 551 823	507 367 810
	5310	за 2016 г.	2 157 209 579	91 089 721	683 919 197	(292 932 466)	350 508	(19 465 452)	283 026 405	2 528 730 858	374 466 634

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			На конец периода		
			первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2017 г.	2 379 705 607	131 687 194	374 466 634	2 445 282 075	74 976 179	507 367 810
		за 2016 г.	2 152 826 567	59 046 902	91 089 721	2 379 705 607	131 687 194	374 466 634
инвестиции, в том числе:	5302	за 2017 г.	1 912 489 714	—	380 351 062	2 026 577 186	—	512 969 298
		за 2016 г.	1 807 891 130	—	97 142 891	1 912 489 714	—	380 351 062
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2017 г.	1 827 059 297	—	386 200 246	1 944 237 255	—	519 401 844
		за 2016 г.	1 718 017 017	—	103 037 793	1 827 059 297	—	386 200 246
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2017 г.	85 184 553	—	(5 849 031)	82 171 067	—	(6 432 392)
		за 2016 г.	89 612 244	—	(5 894 741)	85 184 553	—	(5 849 031)
инвестиции в другие организации	53023	за 2017 г.	245 864	—	(153)	168 864	—	(154)
		за 2016 г.	261 869	—	(161)	245 864	—	(153)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2017 г.	467 215 893	131 687 194	(5 984 428)	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)
		за 2016 г.	344 935 437	59 046 902	(6 053 170)	467 215 893	131 687 194	(5 884 428)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2017 г.	137 190 459	31 623 886	(5 376 752)	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)
		за 2016 г.	204 417 601	58 900 637	(5 376 752)	137 190 459	31 623 886	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2017 г.	38 265 119	—	(507 676)	38 325 764	—	(224 736)
		за 2016 г.	32 580 393	—	(676 418)	38 265 119	—	(507 676)
векселя третьих лиц	53033	за 2017 г.	—	—	—	—	—	—
		за 2016 г.	—	—	—	—	—	—
долгосрочные депозиты	53034	за 2017 г.	142 230 915	100 000 000	—	41 161 070	41 160 070	—
		за 2016 г.	83 957	82 957	—	142 230 915	100 000 000	—
облигации	53035	за 2017 г.	—	—	—	—	—	—
		за 2016 г.	—	—	—	—	—	—
другие	53036	за 2017 г.	149 529 400	63 308	—	149 095 966	—	—
		за 2016 г.	107 853 486	63 308	—	149 529 400	63 308	—

0710005 с.9

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5320	89 697 597	-	15 274 472
в том числе:				
инвестиции	5321	89 697 597	-	15 274 472
инвестиции в дочерние общества	53211	89 697 597	-	15 274 472
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	-
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего	5325	10 000	10 000	-
в том числе:				
инвестиции	5326	10 000	10 000	-
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	10 000	-
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступление и затраты	Выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы — всего			488 887 199	—	488 887 199	2 940 080 152	(2 886 509 854)	—	—	—	542 457 497	—	542 457 497
	5400	за 2017 г.	488 887 199	—	488 887 199	2 940 080 152	(2 886 509 854)	—	—	—	542 457 497	—	542 457 497
	5420	за 2016 г.	539 864 750	—	539 864 750	2 621 533 461	(2 672 511 012)	—	—	—	488 887 199	—	488 887 199
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			4 986 831	—	4 986 831	181 188 965	(180 701 159)	—	—	—	5 336 117	—	5 336 117
	5401	за 2017 г.	4 986 831	—	4 986 831	181 188 965	(180 701 159)	—	—	—	5 336 117	—	5 336 117
	5421	за 2016 г.	4 607 980	—	4 607 980	182 093 724	(181 881 007)	—	—	—	4 986 831	—	4 986 831
животные на выращивании и откорме			93	—	93	—	—	—	—	—	93	—	93
	5402	за 2017 г.	93	—	93	—	—	—	—	—	93	—	93
	5422	за 2016 г.	93	—	93	—	—	—	—	—	93	—	93
затраты в незавершенном производстве			303 450 137	—	303 450 137	1 310 775 542	(496 079 419)	—	—	—	319 052 716	—	319 052 716
	5403	за 2017 г.	303 450 137	—	303 450 137	1 310 775 542	(496 079 419)	—	—	—	319 052 716	—	319 052 716
	5423	за 2016 г.	332 284 836	—	332 284 836	1 249 397 215	(459 484 399)	—	—	—	303 450 137	—	303 450 137
готовая продукция и товары для перепродажи			176 336 296	—	176 336 296	1 446 213 393	(611 385 482)	—	—	—	213 316 883	—	213 316 883
	5404	за 2017 г.	176 336 296	—	176 336 296	1 446 213 393	(611 385 482)	—	—	—	213 316 883	—	213 316 883
	5424	за 2016 г.	199 359 939	—	199 359 939	1 190 017 764	(506 516 564)	—	—	—	176 336 296	—	176 336 296
товары отгруженные			4 113 842	—	4 113 842	1 902 252	(1 598 343 794)	—	—	—	4 751 688	—	4 751 688
	5405	за 2017 г.	4 113 842	—	4 113 842	1 902 252	(1 598 343 794)	—	—	—	4 751 688	—	4 751 688
	5425	за 2016 г.	3 611 902	—	3 611 902	24 758	(1 524 629 042)	—	—	—	4 113 842	—	4 113 842

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период										На конец периода		
			выбыло					поступление					учтенная по условиям договора стоимость	учтенная по условиям договора стоимость	резерва по сомнительным долгам
			на начало года	учтенная по условиям договора стоимость	резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение финансового результата	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего	5501	за 2017 г.	377 684 316	(1 206 002)	145 151	108 133 468	145 151	(225 789)	—	60 775	—	(54 213 827)	—	431 523 319	(1 145 227)
	5521	за 2016 г.	481 448 376	(1 449 079)	8 918 944	(1 044 303)	8 918 944	(741 334)	—	243 077	—	(110 897 367)	—	377 684 316	(1 206 002)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2017 г.	14 387 624	(1 206 002)	—	(98 026)	—	—	—	60 775	—	(5 670 462)	—	8 619 136	(1 145 227)
	5522	за 2016 г.	3 510 563	(1 449 079)	(243 077)	—	—	—	—	243 077	—	11 120 138	—	14 387 624	(1 206 002)
авансы выданные	5503	за 2017 г.	54 183	—	5 684	—	—	—	—	—	—	(1 920)	—	57 947	—
	5523	за 2016 г.	54 183	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	54 183	—
прочие дебиторы	5504	за 2017 г.	363 242 509	—	145 151	108 225 810	145 151	(225 789)	—	—	—	(48 541 445)	—	422 846 236	—
	5524	за 2016 г.	477 883 630	—	8 918 944	(801 226)	8 918 944	(741 334)	—	—	—	(122 017 505)	—	363 242 509	—
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего	5510	за 2017 г.	1 902 660 277	(518 250 637)	461 298 287	9 789 308 842	(45 893 329)	(10 485 910 615)	(3 081)	157 185 368	(1 825)	54 213 827	—	1 721 566 712	(406 956 773)
	5530	за 2016 г.	2 600 940 874	(565 564 624)	200 002 208	8 825 879 207	(59 640 219)	(9 834 860 429)	(83 858)	106 839 114	(115 092)	110 897 367	—	1 902 660 277	(518 250 637)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2017 г.	1 201 121 033	(514 998 725)	—	5 307 846 524	(45 685 714)	(5 491 155 638)	—	157 181 515	(1 760)	5 670 462	—	1 023 480 621	(403 501 164)
	5531	за 2016 г.	1 389 950 854	(562 275 759)	—	4 837 569 782	(59 638 009)	(5 015 178 513)	(7 926)	106 822 017	(93 026)	(11 120 138)	—	1 201 121 033	(514 998 725)
авансы выданные	5512	за 2017 г.	93 435 352	(158 713)	—	271 281 593	(3 949)	(187 377 154)	(482)	50	(65)	1 920	—	177 341 164	(162 547)
	5532	за 2016 г.	51 073 261	(182 264)	—	161 782 144	(360)	(119 398 163)	(2)	2 023	(21 888)	—	—	93 435 352	(158 713)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2017 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5533	за 2016 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие дебиторы	5514	за 2017 г.	608 103 892	(3 093 199)	461 298 287	4 210 181 725	(203 866)	(4 807 377 823)	(2 599)	3 803	—	48 541 445	—	520 744 927	(3 293 062)
	5534	за 2016 г.	1 159 916 759	(3 106 601)	200 002 208	3 826 527 281	(1 850)	(4 700 283 753)	(75 900)	15 074	(178)	122 017 505	—	608 103 892	(3 093 199)
Дебиторская задолженность — всего	5500	за 2017 г.	2 280 344 593	(519 456 639)	461 443 438	9 897 443 310	(45 893 329)	(10 486 136 404)	(3 081)	157 246 143	(1 825)	—	—	2 153 090 031	(408 102 000)
	5520	за 2016 г.	3 082 389 250	(567 013 703)	208 921 152	8 824 834 904	(59 640 219)	(9 835 601 763)	(83 858)	107 082 191	(115 092)	—	—	2 280 344 593	(519 456 639)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность — всего	5540	572 812 236	166 086 580	706 374 235	188 235 705	806 690 284	244 361 668
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	547 226 659	143 952 701	684 481 657	169 595 039	766 474 830	204 419 146
авансы выданные	5542	1 289 227	1 126 680	1 491 854	1 333 141	2 753 750	2 571 486
прочие дебиторы	5543	24 296 350	21 007 199	20 400 724	17 307 525	37 461 704	37 371 036

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		Перевод из ссуды	На конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	выбыло		
Долгосрочная кредиторская задолженность — всего	5551	за 2017 г.	2 411 398	40 561	—	(123 913)	2 328 046
	5571	за 2016 г.	2 494 107	41 204	—	(123 913)	2 411 398
в том числе:							
поставщики и подрядчики	5552	за 2017 г.	—	—	—	—	—
	5572	за 2016 г.	—	—	—	—	—
векселя к уплате	5553	за 2017 г.	—	—	—	—	—
	5573	за 2016 г.	—	—	—	—	—
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2017 г.	—	—	—	—	—
	5574	за 2016 г.	—	—	—	—	—
авансы полученные	5555	за 2017 г.	—	—	—	—	—
	5575	за 2016 г.	—	—	—	—	—
прочие кредиторы	5556	за 2017 г.	2 411 398	40 561	—	(123 913)	2 328 046
	5576	за 2016 г.	2 494 107	41 204	—	(123 913)	2 411 398

0710005 с. 11

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			Перевод задолженности из ссрочности погашения	На конец периода
				поступление	выбыло	исходя		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	погашение	списание на финансовый результат		
Краткосрочная кредиторская задолженность — всего								
	5560	за 2017 г.	755 889 069	6 646 130 493	460 355 931	(32 711)	123 913	
	5580	за 2016 г.	672 170 249	5 879 268 022	187 920 375	(3 854)	123 913	
в том числе:								
поставщики и подрядчики								
	5561	за 2017 г.	588 032 679	4 170 534 132	412 357	(31 802)	—	
	5581	за 2016 г.	540 330 045	3 573 818 021	745 977	(2 173)	—	
векселя к уплате								
	5562	за 2016 г.	—	—	—	—	—	
задолженность перед персоналом организации								
	5563	за 2017 г.	373 397	54 328 275	—	(54 055 075)	—	
	5583	за 2016 г.	334 264	49 149 646	—	(49 110 353)	—	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами								
	5564	за 2017 г.	202 493	11 219 311	65	(11 127 775)	—	
	5584	за 2016 г.	151 780	10 285 959	1	(10 235 247)	—	
задолженность перед бюджетом								
	5565	за 2017 г.	76 234 645	889 067 179	222 049	(885 676 082)	—	
	5585	за 2016 г.	24 314 332	717 232 913	41 698	(665 354 298)	—	
авансы полученные								
	5566	за 2017 г.	57 782 735	933 604 437	—	(944 059 870)	—	
	5586	за 2016 г.	67 734 771	811 792 163	—	(821 743 504)	—	
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов								
	5567	за 2017 г.	901 047	—	190 327 942	(190 300 078)	—	
	5587	за 2016 г.	936 714	—	186 784 017	(186 819 684)	—	
прочие кредиторы								
	5568	за 2017 г.	32 362 073	587 370 159	269 393 518	(703 605 324)	123 913	
	5588	за 2016 г.	38 388 343	716 989 320	348 682	(723 467 359)	123 913	
Кредиторская задолженность — всего								
	5550	за 2017 г.	758 300 467	6 646 171 054	460 355 931	(32 711)	—	
	5570	за 2016 г.	674 664 356	5 879 309 226	187 920 375	(3 854)	—	

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Просроченная кредиторская задолженность — всего	5590	140 989 236	128 969 191	143 364 213
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	138 280 321	124 525 194	141 445 270
векселя к уплате	5592	—	—	—
авансы полученные	5593	—	—	—
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	—	—	—
прочие кредиторы	5599	2 706 915	4 443 997	1 918 943

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.	За 2016 г.
Материальные затраты	5610	1 855 451 786	1 779 487 978	1 779 487 978
Расходы на оплату труда	5620	48 447 801	43 474 231	43 474 231
Отчисления на социальные нужды	5630	10 438 900	9 501 406	9 501 406
Амортизация	5640	709 683 827	628 985 396	628 985 396
Прочие затраты	5650	199 559 802	178 911 008	178 911 008
Итого по элементам	5660	2 823 582 116	2 640 370 019	2 640 370 019
Изменение остатков				
Прирост (-):	5670			
произведенная готовая продукция	5671	(250 933 969)	(251 437 030)	(251 437 030)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(824 594 359)	(845 039 293)	(845 039 293)
Уменьшение (+):	5680			
продажа готовой продукции	5681	35 132 845	32 406 841	32 406 841
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	573 787 596	472 149 886	472 149 886
продажа товаров отгруженных	5683	1 596 148 567	1 524 529 400	1 524 529 400
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение [+])	5690	(15 602 579)	28 834 699	28 834 699
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	3 937 520 217	3 601 814 522	3 601 814 522

0710005 с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства — всего	5700	98 257 914	93 069 718	(34 696 854)	(15 014 998)	141 615 780
обременительные договоры	5702	—	—	—	—	—
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	—	—	—	—	—
выданные гарантийные обязательства	5704	—	—	—	—	—
судебные разбирательства	5705	—	913 966	—	—	913 966
прочие оценочные обязательства, в т. ч.	5706	90 191 240	81 742 166	(25 174 862)	(14 947 861)	131 810 683
в отношении корректировок цен на газ		81 437 436	75 808 137	(24 491 458)	(14 298 571)	118 455 544
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами		7 829 183	1 891 399	—	(540 145)	9 180 437
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	4 371 726	4 695 374	(4 318 278)	(55 289)	4 693 533
обязательство по оплате отпусков	5708	3 694 948	5 718 212	(5 203 714)	(11 848)	4 197 598
в т. ч. со сроком погашения до 1 года		90 428 731	—	—	—	132 435 343

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Обеспечения обязательств полученные — всего	5800	59 244 674	7 533 251	6 885 954
в том числе:				
векселя	5801	—	—	—
Имущество, находящееся в залоге	5802	—	—	—
из него:				
объекты основных средств	5803	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	—	—	—
прочее	5805	—	—	—
Обеспечения обязательств выданные — всего	5810	313 618 085	233 899 844	393 714 494
в том числе:				
векселя	5811	—	—	—
Имущество, переданное в залог	5812	89 697 597	—	16 967 763
из него:				
объекты основных средств	5813	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	89 697 597	—	16 967 763
прочее	5815	—	—	—

9. Поисковые активы

9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		убыток от обесценения	поступило	выбыло объектов		Изменения за период		убыток от обесценения		На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2017 г.	118 241 917	-	-	4 307	(151 815)	-	(106)	-	-	-	118 094 409	(106)
	6020	за 2016 г.	111 433 570	-	-	23 340 076	(16 531 729)	-	-	-	-	-	118 241 917	-
в том числе:														
лицензии	6011	за 2017 г.	118 241 917	-	-	4 307	(151 815)	-	(106)	-	-	-	118 094 409	(106)
	6021	за 2016 г.	111 433 570	-	-	23 340 076	(16 531 729)	-	-	-	-	-	118 241 917	-
прочие	6019	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2017 г.	2 072 214	-	-	38 822	-	-	-	-	-	-	2 111 036	-
	6040	за 2016 г.	1 502 708	-	-	569 506	-	-	-	-	-	-	2 072 214	-
в том числе:														
здания и дороги	6031	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2017 г.	2 072 214	-	-	38 822	-	-	-	-	-	-	2 111 036	-
	6042	за 2016 г.	1 502 708	-	-	569 506	-	-	-	-	-	-	2 072 214	-
машины и оборудование	6033	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с. 15

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2017 г.	205 927	19 646	(42 989)	(4 307)	178 277
	6060	за 2016 г.	203 656	23 342 347	–	(23 340 076)	205 927
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2017 г.	48 959 424	22 727 305	(20 664 110)	(38 822)	50 767 451
	6080	за 2016 г.	39 951 042	11 390 861	(768 618)	(569 506)	48 959 424

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)

30 марта 2018 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 г. (тыс. руб., если не указано иное)

1. Общие сведения

Основным видом хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» (далее — Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазо-переработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16; имеет филиалы и представительства, осуществляющие хозяйственную деятельность, в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 26 178, 25 550 и 24 840 человек на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич — Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич	Мау Владимир Александрович
Кулибаев Тимур Аскарлович	Миллер Алексей Борисович
Мантуров Денис Валентинович	Новак Александр Валентинович
Маркелов Виталий Анатольевич	Середа Михаил Леонидович
Мартынов Виктор Георгиевич	Патрушев Дмитрий Николаевич

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Миллер Алексей Борисович — Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич	Михайлова Елена Владимировна
Васильева Елена Александровна	Михаленко Вячеслав Александрович
Голубев Валерий Александрович	Прозоров Сергей Фролович
Круглов Андрей Вячеславович	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Маркелов Виталий Анатольевич	Федоров Игорь Юрьевич
Марков Владимир Константинович	Хомяков Сергей Федорович
Медведев Александр Иванович	Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Миронова Маргарита Ивановна — Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович	Платонов Сергей Ревазович
Гладков Александр Алексеевич	Петрова Александра Андреевна
Носов Юрий Станиславович	Тарасенко Оксана Валерьевна
Оганян Карен Иосифович	Фисенко Татьяна Владимировна

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности

Основа составления отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2016 г. № 893.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и материальных поисковых активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных 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 стоимости.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день 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, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 57,6002 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2016 г. — 60,6569 руб., 31 декабря 2015 г. — 72,8827 руб.) и 68,8668 руб. за 1 евро (31 декабря 2016 г. — 63,8111 руб., 31 декабря 2015 г. — 79,6972 руб.).

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

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершённых НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Нематериальные и материальные поисковые 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 объектом 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 объектом 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. Общество 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.

Общество 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.

Данные о наличии и движении поисковых активов и поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов, раскрываются в табличных формах 9.1 «Наличие и движение поисковых активов», 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 01 января 2017 г., показаны по восстановительной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2016 г., за минусом амортизации. Основные средства, поступившие начиная с 01 января 2017 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 01 января 2002 г. — по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 (далее — Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01 января 2002 г.	с 01 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12–15	10–25
Машины и оборудование	10–18	3–18
Здания	20–50	7–100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 01 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 01 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб. и 40 тыс. руб., учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, материально-производственные запасы, предназначенные для строящихся объектов, оценочные обязательства по ликвидации скважин, переведенных на консервацию

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

по окончании строительства, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактически осуществленные затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средней дневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в 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 определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), по которым рыночная стоимость не определяется, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по методу 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.

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Незавершенное производство

В составе статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природ-

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

ного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Дебиторская и кредиторская задолженность

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

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

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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.

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

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к 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 отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В 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 организации, сколько деятельность ее контрагентов.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

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

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

На 31 декабря 2017 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляет 7,75 %. В течение 2017 года произошло снижение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации с 10,00 % до 7,75 %.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- прочие оценочные обязательства.

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

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату.

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

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Общество создает оценочные обязательства, связанные с ликвидацией основных средств, а также с ликвидацией скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы. Величина данных оценочных обязательств определена исходя из оценки затрат, которые, как ожидается, Общество понесет при исполнении оценочного обязательства в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств, а также скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, признаются в стоимости актива по окончании строительства при наличии достоверной оценки.

Общество создает оценочные обязательства по рекультивации земель месторождений. Затраты по данному обязательству учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности при учёте объектов обустройства в составе основных средств

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

и в составе внеоборотных активов при учёте объектов в составе объектов незавершённого строительства. Оценочные обязательства по рекультивации земель признаются при наличии достоверной оценки.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строки 1430, 1540).

Налогообложение

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее — КГН) с 01 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов в соответствии с нормами Налогового кодекса Российской Федерации. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса соответственно.

Признание выручки от продажи

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

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее — Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за её пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

3. Изменения в учетной политике

Существенные изменения в учетные политики Общества на 2017 и 2018 гг. не вносились.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели отчета о финансовых результатах за 2016 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Доходы и расходы от валютно-обменных операций представлены свернуто в строках 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» в виде выгод и потерь от операции (корректировка № 1).

Корректировки показателей 2016 г. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 г.:

Отчет о финансовых результатах

2340	Прочие доходы	4 495 250 616	1	(3 067 606 616)	1 427 644 000
2350	Прочие расходы	(4 283 878 698)	1	3 067 606 616	(1 216 272 082)

5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	11 581 231 656	1 473 147 174	2 748 045 071	816 943 762	2 361 783 541	18 981 151 204
Накопленная амортизация	(8 249 917 641)	(1 165 141 438)	(1 957 965 100)	(365 079 887)	(877 576 874)	(12 615 680 940)
Остаточная стоимость	3 331 314 015	308 005 736	790 079 971	451 863 875	1 484 206 667	6 365 470 264
По состоянию на 31 декабря 2016 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 406 596 368	1 674 784 254	3 352 675 034	950 396 395	2 914 368 468	22 298 820 519
Накопленная амортизация	(9 798 648 525)	(1 349 933 869)	(2 477 185 902)	(437 495 512)	(1 160 803 371)	(15 224 067 179)
Остаточная стоимость	3 607 947 843	324 850 385	875 489 132	512 900 883	1 753 565 097	7 074 753 340
По состоянию на 31 декабря 2017 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 490 922 427	1 681 600 257	3 426 084 992	963 565 126	2 996 039 934	22 558 212 736
Накопленная амортизация	(10 131 049 404)	(1 388 875 237)	(2 634 573 106)	(461 763 086)	(1 296 575 231)	(15 912 836 064)
Остаточная стоимость	3 359 873 023	292 725 020	791 511 886	501 802 040	1 699 464 703	6 645 376 672

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 932 637 112 тыс. руб., 6 341 297 875 тыс. руб. и 5 852 628 672 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 401 483 939 тыс. руб., 1 606 000 043 тыс. руб. и 1 619 166 988 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 202 848 306 тыс. руб., 198 620 571 тыс. руб. и 163 312 757 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2017 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково — Ухта км 186,7 — км 526,7, 1-я нитка»,

5. Основные средства (продолжение)

«Магистральный газопровод Бованенково — Ухта км 860,5 — км 1074,0 1-я нитка»,
«Южно-Европейский газопровод. Участок Писаревка — Анапа, км 570 — км 768,5»,
«Газопровод магистральный Бованенково — Ухта 2-я нитка, подводный переход через
Байдарацкую губу (3-я нитка)», «Газопровод магистральный Бованенково — Ухта
2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)».

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество провело переоценку основных средств.

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	471 501 676	31 221 031	94 954 332	53 079 026	220 089 605	870 845 670
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	16 348	10 139	410 233	379 730	450 283	1 266 733
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(62 846)	(175 790)	(2 140 030)	(39 205)	(2 920 233)	(5 338 104)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	(2 928 578)	(82 409)	(417 354)	(324 584)	(134 603)	(3 887 528)
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	468 526 600	30 972 971	92 807 181	53 094 967	217 485 052	862 886 771

Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2016 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2017 г. признано нецелесообразным.

6. Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 25 049 936 тыс. руб., 26 468 215 тыс. руб. и 26 557 377 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 6 998 676 тыс. руб., 5 910 493 тыс. руб. и 6 260 993 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 154 тыс. руб., 153 тыс. руб., 161 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

6. Финансовые вложения (продолжение)

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 156 305 980 тыс. руб., 105 566 573 тыс. руб. и 145 516 964 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 224 736 тыс. руб., 507 676 тыс. руб., 676 418 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Совместная деятельность,	38 101 028	37 757 443	31 903 975
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	33 928 183	33 421 854	27 793 137
по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы»)	3 345 047	3 345 047	3 252 323
Долгосрочные депозиты	–	42 229 915	–
Прочие,	149 096 966	149 467 092	107 791 178
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	149 095 966	149 095 966	107 420 052
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	–	370 126	370 126
Итого	187 197 994	229 454 450	139 695 153

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, и вклады в кооперативы в сумме 1 805 497 254 тыс. руб., 1 584 188 023 тыс. руб. и 1 304 930 580 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 629 041 998 тыс. руб., 538 454 079 тыс. руб. и 536 966 340 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений», 3.1.1 «Текущая часть долгосрочных финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В табличной форме 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены долгосрочные авансы по договору капитального строительства в сумме 11 288 169 тыс. руб., 5 496 314 тыс. руб. и 3 572 836 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 1 257 739 тыс. руб., 1 586 232 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 17 089 380 тыс. руб., 18 224 801 тыс. руб., 3 624 551 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Задолженность за газ, проданный:	482 052 954	498 204 513	595 804 778
на территории Российской Федерации	248 478 966	278 559 637	316 375 927
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 403 150 696 тыс. руб., 514 812 256 тыс. руб. и 562 468 928 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно), в том числе:	233 573 988	219 644 876	279 428 851
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 8 786 564 тыс. руб., 9 252 846 тыс. руб. и 13 114 650 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно)	207 344 131	186 646 663	232 399 369
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 1 417 996 тыс. руб., 1 292 767 тыс. руб. и 1 156 229 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно)	106 261 024	151 780 680	167 345 639
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 93 026 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно)	5 209 613	8 041 518	7 827 370
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 тыс. руб., 65 тыс. руб., 65 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно)	30 206 062	37 473 392	37 328 540
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 77 634 тыс. руб., 99 639 тыс. руб. и 6 590 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно)	3 723 713	3 803 827	21 430 252
Итого	627 453 366	699 303 930	829 736 579

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 403 501 164 тыс. руб., 514 998 725 тыс. руб. и 562 275 759 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб., 88 593 тыс. руб. и 88 593 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса отражена долгосрочная часть задолженности ООО «Газпром газэнергосеть», которая была реструктуризирована в 2016 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 12 февраля 2016 г., в сумме 6 771 963 тыс. руб., 11 411 683 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных проектов в сумме 168 771 331 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г., 81 526 645 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г. и 34 157 997 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г.

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром нефть шельф» по выплате возмещения по Соглашению от 31 октября 2014 г. о выходе ПАО «Газпром» из договора совместной деятельности в сумме 82 078 064 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Общество заключает с заказчиками и агентами, в основном с дочерними обществами, договоры на реализацию инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных и агентских договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 194 748 267 тыс. руб., 232 546 318 тыс. руб. и 358 945 776 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 152 686 519 тыс. руб., 204 618 225 тыс. руб. и 414 960 617 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Средства в кассе	20 358	25 184	27 062
Средства на расчетных счетах	142 896 201	214 232 806	278 070 685
Средства на валютных счетах	148 827 627	235 975 248	227 226 726
Средства на специальных счетах в банках	169 909 980	1 738 436	1 643 847
Денежные средства в пути	15 955	20 810	5 101
Итого денежные средства	461 670 121	451 992 484	506 973 421

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены свернуто поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 44 982 027 тыс. руб. и 30 553 979 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 16 274 087 тыс. руб. и 20 031 591 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 237 259 664 тыс. руб. и 155 258 628 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 179 305 552 тыс. руб. и 180 926 567 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 163 369 691 тыс. руб. и 56 588 662 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты (продолжение)

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 237 166 220 тыс. руб. и 252 253 565 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 126 933 339 тыс. руб. и 230 482 441 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 581 373 408 тыс. руб. и 534 187 032 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 4 135 432 тыс. руб. и 3 997 124 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 28 403 206 тыс. руб. в 2017 г. и 8 242 666 тыс. руб. в 2016 г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены свернуто денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных (агентских) договоров в сумме 767 919 145 тыс. руб. и 624 855 312 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 11 816 986 тыс. руб. и 9 960 668 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. руб. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2017 году эта величина не менялась.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2016 год были начислены дивиденды в размере 8,0397 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 189 948 536 тыс. руб. По итогам работы за 2015 год были начислены дивиденды в размере 7,89 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 186 488 617 тыс. руб. По итогам работы за 2014 год дивиденды были начислены в размере 7,20 рублей на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 170 195 188 тыс. руб. (включая налоги).

Резервный капитал

В 2017, 2016 и 2015 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3 % от уставного капитала).

11. Кредиты и займы

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря		
			2017 г.	2016 г.	2015 г.
«Бэньк оф Чайна Лимитед» ¹	Евро	2016–2021	138 992 332	128 788 525	–
«Чайна Констракшн Бэньк Корпорейшн» ¹	Долл. США	2015–2020	75 698 833	92 626 940	111 077 214
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2017–2022	68 912 807	–	–
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2017–2020	55 141 188	–	–
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2017–2022	48 595 092	–	–
«Юникредит С.П.А.»	Евро	2017–2022	27 573 578	–	–
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2017–2027	19 644 135	–	–
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2015–2022	14 068 551	15 643 537	22 801 834
«Дойче банк Люксембург С.А.»	Евро	2017–2022	13 817 775	–	–
«Юникредит С.П.А.»	Евро	2015–2019	9 547 800	14 744 782	23 940 242
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2015–2021	7 420 405	10 042 189	14 734 060
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015–2019	4 433 349	6 847 842	11 956 971
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Долл. США	2015–2018	3 601 496	18 961 990	36 694 342
«Коммерцбанк» АГ	Долл. США	2015–2035	2 482 937	2 401 484	2 650 475
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015–2016	–	–	28 028 260
«Бэньк оф Токио-Мицубиси ЮЭФДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2015–2016	–	–	13 753 690
Итого,			489 930 278	290 057 289	265 637 088
в том числе					
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			105 848 635	44 529 077	72 440 559

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

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2017 г., составила 259 149 340 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2017 г. составила 88 270 964 тыс. руб. (в течение 2016 г. полученных кредитов — 152 558 600 тыс. руб., погашенных — 74 573 747 тыс. руб. и в течение 2015 г. полученных — 177 603 070 тыс. руб., погашенных — 47 569 122 тыс. руб.).

В течение 2015–2017 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году. В 2017 г. данная кредитная линия была пролонгирована до 2020 года. В течение 2017 г. в рамках кредитной линии Обществом был привлечен и погашен краткосрочный кредит на сумму 34 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,5 %. В 2015 и 2016 годах кредиты в рамках указанной кредитной линии не привлекались.

В течение 2015–2017 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2013 году банками ПАО «Сбербанк России» и ПАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 году.

В августе 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Чайна Констракшн Бэньк Корпорейшн» на сумму 95 759 850 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 3,50 % со сроком погашения в 2020 году.

В апреле 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 26 986 400 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 3,25 % со сроком погашения в 2018 году.

В июле 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит Банк Австрия» АГ на сумму 18 496 680 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,60 % со сроком погашения в 2019 году. В 2016 г. в связи с завершением реорганизации восточноевропейского бизнеса группы «Юникредит» полномочия финансового контрагента по кредиту переданы банку «Юникредит С.П.А.».

11. Кредиты и займы (продолжение)

В июне 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло С.П.А.» на сумму 9 210 990 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,60 % со сроком погашения в 2019 году.

В марте 2016 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Чайна Лимитед» на сумму 152 558 600 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,50 % со сроком погашения в 2021 году.

В феврале 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 51 428 000 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,60 % со сроком погашения в 2020 году.

В марте 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Креди Агриколь КИБ» на сумму 43 989 960 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,50 % со сроком погашения в 2022 году.

В мае 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «ВТБ Банк (Австрия) СЕ» на сумму 19 010 520 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 0,98 % со сроком погашения в 2027 г. В декабре 2017 г. в связи с реструктуризацией Европейского Суб-Холдинга группы ВТБ полномочия финансового контрагента по кредиту переданы банку «ВТБ Банк (Юроп) СЕ».

В июле 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Дойче банк Люксембург С.А.» на сумму 13 840 140 тыс.руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,47 % со сроком погашения в 2022 году.

В декабре 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит С.П.А.» на сумму 27 786 120 тыс.руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 % со сроком погашения в 2022 году.

В декабре 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 69 094 600 тыс.руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,85 % со сроком погашения в 2022 году.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2015–2017 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

В 2016 и 2017 гг. краткосрочные валютные кредиты Обществом не привлекались. В течение 2015 г. процентная ставка по таким кредитам варьировалась от 2,75 % до 2,832 %.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2015–2017 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2015–2016 гг. не привлекались.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2017 г.	2016 г.	2015 г.
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	219 979 610	203 830 305	254 574 904
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	Долл. США	2018	176 317 264	265 703 391	392 542 314
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	135 307 162	142 487 577	171 206 892
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	131 864 858	138 862 599	166 851 276
«Газ Капитал» СА	Евро	2024	119 810 113	–	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	112 352 465	104 104 364	130 021 678
«Газ Капитал» СА	Евро	2021	85 413 544	79 143 103	61 594 581
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	73 968 017	77 893 316	93 593 230
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	70 162 939	73 886 312	88 778 588
«Газ Капитал» СА	Евро	2023	69 132 126	64 056 948	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	64 507 181	67 930 417	81 622 243
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	52 873 744	55 679 622	66 902 219
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	46 794 722	49 278 003	59 210 310
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2027	43 782 272	–	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	35 610 837	32 996 548	41 211 208
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	35 470 203	37 352 519	44 881 167
«Газ Капитал» СА	Евро	2022	31 606 265	–	–
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2024	31 032 164	–	–
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	29 641 220	29 862 772	36 956 997
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2018	29 572 847	29 793 888	–
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2018	25 822 953	27 101 521	24 468 299
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 059 250	15 110 850	15 245 550
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 059 250	15 110 850	15 245 550
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 144 616	5 143 569	5 141 473
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	–	157 395 103	196 579 419
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2017	–	50 789 779	53 663 933
Газпром Германия ГмбХ	Евро	2017	–	27 440 377	–
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	–	10 287 137	10 282 945
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	–	–	172 317 300
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	–	–	15 421 644
ООО «Газпром экспорт»	Рубли	по требованию	–	–	3 500 000
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	–	–	352 834
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Рубли	2018	251 307 449	31 391 426	23 734 554
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2018	30 525 123	21 018 455	–
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2018	1 114 914	2 532 155	–
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунты стерлингов	2018	40 046	–	–
Итого,			1 939 273 154	1 816 182 906	2 225 901 108
в том числе					
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			823 350 600	617 831 585	720 860 571

11. Кредиты и займы (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2017 г., составила 1 580 848 374 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2017 г. составила 1 549 255 191 тыс. руб. (в течение 2016 г. сумма полученных займов составила 675 482 570 тыс. руб., погашенных — 829 316 840 тыс. руб. и в течение 2015 г. сумма полученных займов составила 296 467 462 тыс. руб., погашенных — 634 900 917 тыс. руб.).

В июне 2014 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд., на сумму 20 200 000 тыс. руб. и 21 400 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,46 % со сроком погашения в 2015 году. В 2015 году данные займы были пролонгированы до 2016 года с процентной ставкой 11,51 %. В 2016 году было осуществлено продление займов до 2017 года с понижением процентной ставки до 10,01 %. В 2017 году заем на сумму 20 200 000 тыс. руб. был погашен, заем на сумму 21 400 000 тыс. руб. был пролонгирован до 2018 г. с понижением процентной ставки до 8,3 %.

В течение 2015 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» на сумму 36 357 049 тыс. руб., и осуществило погашение основного долга и процентов по займу на сумму 113 052 975 тыс. руб. В 2016 году данный заем был пролонгирован до 2017 года и привлечен на сумму 3 347 229 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 84 703 521 тыс. руб. В 2017 году данный заем был пролонгирован до 2018 года и привлечен на сумму 78 058 047 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 158 669 403 тыс. руб. В 2017 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 2,07 %, в 2016 году процентная ставка варьировалась от 1,71 % до 3,60 % и в 2015 году от 2,15 % до 3,60 %.

В октябре 2015 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 72 050 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году и процентной ставкой 4,625 %.

В марте 2016 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 35 233 650 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году с процентной ставкой 3,375 %.

В ноябре 2016 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученные в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 69 238 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2023 году с процентной ставкой 3,125 % и 32 104 280 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 году с процентной ставкой 2,65 %.

В декабре 2016 г. Общество привлекло долгосрочный заем в форме возобновляемой кредитной линии от «Газпром Германия ГмбХ» со сроком погашения в декабре 2018 года. Первый транш по займу на сумму 27 299 797 тыс. руб. получен в декабре 2016 г. с процентной ставкой, определяемой исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,07 % со сроком погашения в 2017 году. В 2017 году транш по займу был полностью погашен.

В марте 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 43 227 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 4,95 %.

В апреле 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 58 508 963 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 году с процентной ставкой 3,35 %.

В июле 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 31 091 583 тыс. руб. со сроком погашения в 2022 году с процентной ставкой 2,15 %.

В ноябре 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 52 363 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 году с процентной ставкой 2,25 %.

В феврале 2017 г. Общество привлекло два займа от ООО «Газпром капитал» на общую сумму 30 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 г. с процентной ставкой 9,10 %.

В 2017 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые займы с процентной ставкой от 0,00 % до 10,65 % со сроком погашения в 2018 году. Общая сумма полученных займов составила 1 230 916 065 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 1 012 409 789 тыс. руб.

В 2017 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные займы с процентной ставкой от 0,00 % до 3,508 % со сроком погашения в 2018 году. Общая сумма полученных займов составила

11. Кредиты и займы (продолжение)

54 282 916 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и уплаченных процентов составила 48 923 259 тыс. руб.

Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2017 г. составила 10,01 %, в течение 2016 г. процентные ставки варьировались от 10,01 % до 11,51 %, в течение 2015 г. варьировались от 8,17 % до 11,51 %.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2017 г. варьировались от 7,65 % до 10,01 %, в течение 2016 и 2015 гг. варьировались от 1,50 % до 11,51 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА облигаций участия в кредите, в течение 2017 г. варьировались от 2,15 % до 9,25 %, в течение 2016 г. варьировались от 2,65 % до 9,25 %, в течение 2015 г. варьировались от 2,85 % до 9,25 %.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2017 г. варьировались от 1,07 % до 2,07 %, в течение 2016 г. варьировались от 1,07 % до 3,60 %, в течение 2015 г. варьировались от 2,15 % до 3,60 %.

В течение 2015 г. краткосрочные валютные займы Обществом не привлекались.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 76 498 135 тыс. руб., 70 580 402 тыс. руб. и 71 167 080 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

12. Налогообложение

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и установленных ставок по налогу на прибыль (20 %, 13 %, 9 %, 0 %), составила минус 28 005 657 тыс. руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль) и 99 355 755 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) в 2017 и 2016 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 133 067 081 тыс. руб. и 142 454 223 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2014 года, поданных в 2017 году, составило 1 198 193 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2017 году, составило 784 995 тыс. руб. Доначисление налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2016 году, в отношении 2014 года составило 22 667 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 697 843 382 тыс. руб. и 696 883 041 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 52 687 852 тыс. руб. и 68 998 565 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В 2017 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 645 155 530 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 129 690 013 тыс. руб. В 2016 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 627 884 476 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 126 002 972 тыс. руб.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 533 713 371 тыс. руб. и 240 886 143 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 151 922 216 тыс. руб. и 216 069 736 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В 2017 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 381 791 155 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 76 358 231 тыс. руб. В 2016 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 24 816 407 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 4 963 281 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы, в основном, связаны в 2017 году с изменением резерва по сомнительным долгам, что повлекло за собой

12. Налогообложение (продолжение)

увеличение вычитаемых временных разниц в размере 63 011 901 тыс. руб. и увеличение отложенных налоговых активов на 12 602 380 тыс. руб. В 2016 году вычитаемые временные разницы за счет резерва по сомнительным долгам составили 27 838 933 тыс. руб. и отложенные налоговые активы 5 567 787 тыс. руб.

В 2017 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 5 287 тыс. руб. В 2016 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 4 774 263 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 340 026 703 тыс. руб. в 2017 году и 561 756 393 тыс. руб. в 2016 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 105 216 525 тыс. руб. и 122 275 671 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В 2017 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 234 810 178 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 46 958 694 тыс. руб. В 2016 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 439 480 722 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 87 845 118 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой ценных бумаг, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2017 году на 26 356 663 тыс. руб. (в 2016 году на 56 614 659 тыс. руб.).

В 2017 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 84 043 тыс. руб. В 2016 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 2 000 089 тыс. руб.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. 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 г. до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников. В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 г. до 67 участников.

За 2017 и 2016 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 164 756 179 тыс. руб. и 170 581 363 тыс. руб. соответственно.

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 541 619 154 тыс. руб. и 494 097 049 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

13. Кредиторская задолженность

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 34 979 993 тыс. руб., 42 849 859 тыс. руб. и 50 016 017 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

14. Выручка

	2017 г.	2016 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	1 012 456 303	963 136 214
за пределами Российской Федерации, в том числе	1 859 455 934	1 696 612 877
в страны дальнего зарубежья	<u>1 593 880 506</u>	<u>1 426 424 202</u>
	2 871 912 237	2 659 749 091
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	826 028 567	730 571 086
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	316 804 863	281 586 474
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	268 080 347	238 779 014
Прочие	<u>30 205 602</u>	<u>23 802 776</u>
Итого	4 313 031 616	3 934 488 441

В выручку от продажи газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2017 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 3 674 930 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2017 году, по которым корректировка цены была согласована в 2017 году. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2016 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 8 551 931 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2016 году, по которым корректировка цены была согласована в 2016 году.

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходятся существенные объемы общей выручки от продажи газа, являются:

	2017 г.	2016 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	830 441 973	821 038 004
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	160 932 530	169 760 728

15. Себестоимость продаж и коммерческие расходы (строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах)

	2017 г.	2016 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	585 110 921	476 125 494
за пределами Российской Федерации, в том числе:	580 661 194	506 016 805
в страны дальнего зарубежья	<u>506 970 014</u>	<u>448 330 502</u>
	1 165 772 115	982 142 299
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	432 692 747	397 787 541
за пределами Российской Федерации, в том числе:	846 713 636	865 590 872
в страны дальнего зарубежья	<u>768 138 047</u>	<u>787 148 259</u>
	1 279 406 383	1 263 378 413
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	825 081 512	726 367 167
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	252 805 720	254 923 807
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	279 909 493	250 709 084
Затраты по прочей деятельности	<u>38 291 920</u>	<u>30 519 587</u>
Итого	3 841 267 143	3 508 040 357

16. Прочие доходы и расходы

	2017 г.		2016 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	346 890 864	406 788 829	920 181 938	720 311 034
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	157 246 143	45 893 329	107 082 191	59 640 219
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	132 288 141	–	283 073 291	304 790
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	44 770 881	272 943 017	675 919	306 696
Прибыль (убыток) прошлых лет	30 269 192	58 057 223	49 027 300	19 214 770
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	14 298 571	75 808 137	26 334 180	16 312 336
Движение финансовых вложений	3 878 575	3 878 582	31 184 307	9 986 146
Продажа иностранной валюты	3 389 061	3 516 848	4 338 247	3 264 336
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	1 701 219	1 088 184	652 107	43 695
Вклады в имущество дочерних обществ	–	237 166 220	–	252 253 565
Расходы на освоение природных ресурсов	–	29 881 543	–	37 740 648
Расходы на благотворительность	–	27 296 706	–	25 162 295
Прочие	<u>8 083 720</u>	<u>76 320 351</u>	<u>5 094 520</u>	<u>71 731 552</u>
Итого	742 816 367	1 238 638 969	1 427 644 000	1 216 272 082

Доходы (расходы) от продажи иностранной валюты представлены в отчетности Общества в виде выгод (потерь) от таких операций.

В связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2017 году отразило доходы в сумме 132 288 141 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2017 г., в том числе акций ПАО «Газпром нефть» на сумму 131 783 319 тыс. руб. и АО «Латвияс Газе» на сумму 504 822 тыс. руб. В связи с повышением котировок акций ПАО «Газпром нефть» Общество в 2016 году отразило доходы в сумме 283 073 291 тыс. руб. от переоценки финансовых

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 г. В связи с понижением котировок акций АО «Латвияс Газе» Общество в 2016 году отразило расходы в сумме 304 790 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 г.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.

Отрицательный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2017 год 49 327 982 тыс. руб. Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2016 год 34 733 174 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2017 и 2016 гг. соответственно.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2017 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 34 392 342 тыс. руб., 138 229 534 тыс. руб. и 152 118 825 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки резерва по сомнительным долгам в связи с пересчетом сомнительной задолженности, выраженной в иностранной валюте, в рубли представлены в отчетности Общества свернуто.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 967 665 тыс. руб. и 1 599 822 тыс. руб. в течение 2017 и 2016 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

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

18. Связанные стороны

Крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром» со 100 % участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ООО «Газ-Ойл»	ООО «Газпром телеком»
ЗАО «Газпром Армения»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром газобезопасность»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром георесурс»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром флот»
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром переработка»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром проектирование»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром ПХГ»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром Русская»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром связь»	АГ «Норд Стрим 2»
ООО «Газпром социнвест»	«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
	АО «Чеченгазпром»
	ЗАО «Ямалгазинвест»

В январе 2017 г. произошла реорганизация ООО «Газпром инвестпроект» в форме выделения из него ООО «АТЭС», осуществляемого одновременно с реорганизацией ООО «АТЭС» в форме присоединения к ООО «Газпром энергохолдинг». В результате сумма долевого участия Общества в ООО «Газпром инвестпроект» уменьшилась, а в ООО «Газпром энергохолдинг» увеличилась на 8 483 575 тыс. руб. с сохранением принадлежащих Обществу долей в уставных капиталах дочерних обществ в размере 100 %.

В феврале 2017 г. доля Общества в уставном капитале АГ «Норд Стрим 2» увеличилась с 50 % до 100 % в связи с приобретением у компании «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.» 30 000 акций за 1 941 921 тыс. руб. В результате данной операции произошло перемещение компании из списка крупнейшие зависимые общества в список крупнейшие дочерние общества со 100 % участием.

18. Связанные стороны (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
СП ОАО «Брестгазоаппарат»	51,0 %	Производство бытовой газовой аппаратуры	Беларусь
ОАО «Востокгазпром»	99,98 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ПАО «ВНИПИГаздобыча»	56,67 %	Инженерные изыскания в строительстве	Россия
АО «Газпром бытовые системы»	99,99 %	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0 %	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.	0,02104 %	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
ПАО «Газпром нефть»	95,68 %	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	0,0000000266 %	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
ООО «Газпром торгсервис»	99,0 %	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87 %	Производство и продажа труб	Россия
«Газпром Финанс» Б.В.	0,0056 %	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.	99,99981 %	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0 %	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0 %	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
АО «Дальтрансгаз»	87,99 %	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная»	99,69 %	Деятельность гостиниц	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0005 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Центргаз»	99,99 %	Строительство	Россия

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,66 %	Банковская деятельность	Беларусь
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	29,76 % ¹	Банковская деятельность	Россия
АО «Газтранзит»	40,22 %	Строительство, управление и эксплуатация объектов газовой промышленности	Украина
«Блю Стрим Пайплайн Компани» Б.В. (ранее «Голубой поток» Б.В.)	50,0 %	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЕвРоПол ГАЗ»	48,0 %	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34,0 %	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Лидер»	25,714 %	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АГ «Норд Стрим»	51,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,505 %	Добыча газа	Россия
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Болгария» АД	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария

18. Связанные стороны (продолжение)

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Саус Стрим Венгрия» Лтд	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,0 %	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
АО «ЮгоРосГаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Сербия

¹ Указана доля голосующих акций.

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	ООО «Газпром нефтехим Салават»
«ВИБГ» ГмбХ	«Газпром Швейцария» АГ
«ВИЕХ» ГмбХ (ранее — «Винтерсхалл	(ранее — «Газпром (Швейцария) АГ)
Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ)	ООО «Газпром нефть шельф»
«ВИЕЕ» АГ	«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ
«Вингаз» ГмбХ	НПФ «Газфонд»
«Газпром Австрия» ГмбХ	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко.КГ
АО «Газпром газораспределение»	АО «Овергаз Инк.»
АО «Газпром газэнергосеть»	(ранее — АО «Овергаз Инк»)
«Газпром Германия» ГмбХ	ПАО «ОГК-2»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ЗАО «Панрусгаз»
ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	«ПремиумГаз» С.П.А.
ООО «Газпром добыча Оренбург»	«Газпром Италия» С.П.А.
ООО «Газпром инвест Восток»	(ранее — АО «Промгаз С.П.А.»)
ЗАО «Газпром инвест Юг»	ЗАО «Пургаз»
ООО «Инжиниринг»	«Росингаз» Лтд.
ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»	«Сахалин Энерджи Инвестмент
ООО «Газпром сжиженный газ»	Компани» Лтд.
ООО «Газпром сера»	АО «СОГАЗ»
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	ПАО «ТГК-1» (ранее — ОАО «ТГК-1»)
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ООО «Газпром нефтехим Салават», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1», ООО «Инжиниринг», «Росингаз» Лтд., ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром сера», ООО «Газпром инвест Восток», АО «СОГАЗ», ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз», «ВИБГ» ГмбХ и НПФ «Газфонд» занимаются транспортировкой и продажей газа.

В сентябре 2017 г. ООО «ТюменНИИгипрогаз» было реорганизовано путем присоединения к ООО «Газпром проектирование». В результате данной операции произошло перемещение ООО «ТюменНИИгипрогаз» из списка крупнейшие дочерние общества со 100 % участием в список прочие крупнейшие связанные стороны.

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2015 и 2016 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

18. Связанные стороны (продолжение)

Операции ПАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100 % участием

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 148 165 807	1 126 868 798
предоставление имущества в аренду	801 419 635	706 218 542
услуги по организации транспортировки газа	3 315 837	8 943 004
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	5 050 499	5 133 497
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 173 825 732	1 062 771 197
газа	764 771 759	555 042 531
жидких углеводородов	87 298 779	88 564 912
услуг по переработке жидких углеводородов	26 482 571	27 876 491

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100 % участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ПАО «Газпром», утверждаемым ПАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100 % участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии со сборником «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ПАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ПАО «Газпром». Для ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100 % участием составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	997 262 950	1 155 584 170	1 673 704 425
Кредиторская задолженность	439 341 567	377 333 233	374 918 558

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием, в сумме 131 620 261 тыс. руб., 241 967 475 тыс. руб. и 166 747 737 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100 % участием по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	117 248 607	2 294 290	1 862 500
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	167 218 711	102 689 664	961 000

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием, составила 15 122 266 тыс. руб., 7 638 517 тыс. руб. и 3 274 438 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием по ставкам от 1,13 % до 16,16 %, от 8,27 % до 16,16 % и от 7,82 % до 16,16 % в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	30 000 000	5 000 000	15 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	181 489 604	59 603 411	42 900 749

По состоянию на 31 декабря 2017 г. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал» в сумме 30 000 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. задолженность по указанным займам составляла 5 000 000 тыс. руб. и 15 000 000 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием, в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 3 117 260 тыс. руб., 1 633 703 тыс. руб. и 2 346 654 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием в 2017 году по ставкам от 0,00 % до 10,63 %, в 2016 году по ставкам от 0,00 % до 12,78 %, в 2015 году по ставкам от 0,00 % до 12,61 %.

В 2017 году Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100 % участием денежные средства в размере 213 033 349 тыс. руб., в 2016 году — 26 115 760 тыс. руб., в 2015 году — 164 336 037 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2017 году — 112 132 869 тыс. руб., в 2016 году — 14 598 000 тыс. руб., в 2015 году — 15 000 000 тыс. руб., компании АГ «Норд Стрим 2» в 2017 году — 85 727 190 тыс. руб., в 2016 году — 0 тыс. руб., в 2015 году — 0 тыс. руб., ОсОО «Газпром Кыргызстан» в 2017 году — 7 425 237 тыс. руб., в 2016 году — 4 635 942 тыс. руб., в 2015 году — 2 923 893 тыс. руб., ООО «Газ-Ойл» в 2017 году — 4 381 000 тыс. руб., в 2016 году — 4 175 000 тыс. руб., в 2015 году — 2 175 000 тыс. руб., ЗАО «Газпром Армения» в 2017 году — 2 233 889 тыс. руб., в 2016 году — 0 тыс. руб., в 2015 году — 1 464 923 тыс. руб.

В 2017 году Общество внесло дополнительные вклады в уставные капиталы крупнейших дочерних обществ со 100 % участием неденежными средствами в размере 92 518 тыс. руб., в 2016 году — 1 722 410 тыс. руб., в 2015 году — 12 268 445 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100 % участием, составила 209 264 821 тыс. руб., 168 039 156 тыс. руб. и 289 534 098 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	53 304 256	29 333 415
Приобретение:		
газа	113 635 728	82 803 398
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	36 653 845	28 615 963

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	46 906 925	11 324 105	48 968 603
Кредиторская задолженность	23 269 934	21 339 307	21 125 267

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	93 714 910	117 997 091
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	2 803 559	8 525 206	20 950 129

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью дочернего общества «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 93 714 910 тыс. руб. и 117 997 091 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества АО «Дальтрансгаз» в сумме 1 896 905 тыс. руб., 3 129 941 тыс. руб. и 3 849 809 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 4 488 611 тыс. руб. и 15 524 015 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 738 242 тыс. руб., 3 809 501 тыс. руб. и 4 010 388 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 3,19 % до 8,48 % в 2017, 2016 и 2015 гг.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочим крупнейшим дочерним обществ, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	181 171 176	265 703 391	392 542 314

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» в сумме 176 317 264 тыс. руб., 265 703 391 тыс. руб. и 392 542 314 тыс. руб. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 4 042 593 тыс. руб., 8 967 880 тыс. руб. и 11 412 875 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» сумма процентов составила 3 366 105 тыс. руб., 8 967 880 тыс. руб. и 11 412 875 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2017 году по ставкам от 1,69 % до 9,80 %, в 2016 году — по ставкам от 1,71 % до 3,60 %, в 2015 году — по ставкам от 2,15 % до 3,60 %.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 16 967 763 тыс. руб. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	61 657 179	62 300 224
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	91 508 378	105 906 011
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	87 094 374	99 614 679

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам, и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	351 375 281	349 886 237	417 287 662
Кредиторская задолженность	9 030 201	8 260 585	12 475 373

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 318 531 962 тыс. руб., 321 711 205 тыс. руб. и 361 887 737 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	4 957 373	4 957 373	4 957 373
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 945 203	3 890 869	3 862 565

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк» в сумме 4 957 373 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в сумме 3 945 203 тыс. руб., 3 890 869 тыс. руб. и 3 862 565 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим крупнейшим зависимым обществам, составила 859 582 тыс. руб., 776 935 тыс. руб. и 717 576 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

В течение 2017 г. Общество выдавало займы своим крупнейшим зависимым обществам по ставкам от 8,25 % до 11,50 % (в 2016 году — от 8,25 % до 11,50 %, в 2015 году — от 8,25 % до 8,50 %).

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила 289 002 177 тыс. руб., 142 229 915 тыс. руб. и 82 957 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	42 229 915	–
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	289 002 177	100 000 000	82 957

Займы от крупнейших зависимых обществ в 2017, 2016 и 2015 гг. не привлекались.

Кредиты от крупнейших зависимых обществ в 2016 и 2015 гг. не привлекались.

Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным Обществом от своих крупнейших зависимых обществ в 2017 г., составила 50 534 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг., составила 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 26 975 тыс. руб. соответственно.

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ПАО «Газпром»

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления — всего, в том числе	5 378 154 237	2 443 755 117	5 188 167 787	2 233 455 561
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 875 429 260	2 152 214 724	4 706 944 240	1 984 000 762
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	–	–	–	–
4113	от перепродажи финансовых вложений	–	–	–	–
4119	прочие поступления	502 724 977	291 540 393	481 223 547	249 454 799
4120	Платежи — всего, в том числе	(4 509 610 218)	(2 687 044 345)	(4 183 927 855)	(2 560 535 898)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 030 415 380)	(2 313 792 825)	(2 782 542 330)	(2 062 836 520)
4122	в связи с оплатой труда работников	(42 608 602)	–	(40 124 474)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(99 506 161)	(5 607 447)	(113 223 285)	(11 213 840)
4124	налога на прибыль организаций	(163 369 691)	–	(56 588 662)	–
4129	прочие платежи	(1 173 710 384)	(367 644 073)	(1 191 449 104)	(486 485 538)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	868 544 019	(243 289 228)	1 004 239 932	(327 080 337)

18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления — всего, в том числе	706 885 856	645 966 275	307 407 138	215 585 403
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	5 951 466	426 710	943 715	1 995
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	—	—	44 925 071	—
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	369 403 661	320 961 862	63 309 482	28 068 844
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	331 314 197	324 446 008	193 321 323	187 345 541
4219	прочие поступления	216 532	131 695	4 907 547	169 023
4220	Платежи — всего, в том числе	(1 677 224 818)	(1 578 162 657)	(1 132 734 763)	(1 008 316 554)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(44 580 504)	(22 840 081)	(63 458 573)	(52 441 680)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(215 961 839)	(213 033 350)	(29 872 861)	(26 155 949)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(606 337 879)	(551 692 444)	(344 000 603)	(296 838 822)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	—	—	—	—
4225	на создание / покупку поисковых активов	(27 731 204)	(27 694 554)	(51 884 160)	(28 234 338)
4229	прочие платежи	(782 613 392)	(762 902 228)	(643 518 566)	(604 645 765)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(970 338 962)	(932 196 382)	(825 327 625)	(792 731 151)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления — всего, в том числе	749 666 618	239 188 083	370 856 555	48 551 765
4311	получение кредитов и займов	749 623 470	239 188 083	370 814 825	48 551 765
4312	денежных вкладов собственников (участников)	—	—	—	—
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	—	—	—	—
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	—	—	—	—
4319	прочие поступления	43 148	—	41 730	—
4320	Платежи — всего, в том числе	(634 473 740)	(168 888 995)	(516 691 526)	(106 425 368)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	—	—	—	—
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(186 827 990)	—	(183 250 569)	—
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(447 645 750)	(168 888 995)	(333 440 957)	(106 425 368)
4329	прочие платежи	—	—	—	—
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	115 192 878	70 299 088	(145 834 971)	(57 873 603)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	13 397 935	(1 105 186 522)	33 077 336	(1 177 685 091)

18. Связанные стороны (продолжение)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	516 449 463	452 698 476
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	259 271 008	225 658 268
услуги по организации транспортировки газа	24 436 267	28 129 719
предоставление имущества в аренду	20 933 276	20 762 383
Приобретение:		
газа	226 840 728	215 942 769
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе:	23 815 642	21 994 272
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	23 795 766	21 980 826
жидких углеводородов	53 779 689	53 866 988
услуг по переработке нефтепродуктов	15 606 962	19 575 461

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	201 497 444	263 855 805	321 413 381
Кредиторская задолженность	46 170 570	57 283 354	63 606 709

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 6 058 459 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2016 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 6 379 967 тыс. руб.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	29 500 000	–	16 100 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	–	39 639 890	31 850 000

По состоянию на 31 декабря 2017 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 24 600 000 тыс. руб. и ПАО «ТГК-1» в сумме 4 900 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2015 г. задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 16 100 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 32 100 000 тыс. руб. и 21 600 000 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью ПАО «ТГК-1» в сумме 7 500 000 тыс. руб. и 10 000 000 тыс. руб. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2017 году составила 3 244 569 тыс. руб. (в 2016 году — 3 951 666 тыс. руб., в 2015 году — 4 258 438 тыс. руб.).

В течение 2017 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 7,92 % до 13,72 % (в 2016 году — от 8,00 % до 14,71 %, в 2015 году — от 7,91 % до 14,71 %).

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	118 248 496	109 570 560	78 664 932

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 3 693 377 тыс. руб., 8 260 673 тыс. руб. и 7 962 754 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон в 2017 г. варьировались от 0,00 % до 10,01 %, в течение 2016 и 2015 гг. варьировались от 0,00 % до 11,51 %.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 9 748 740 тыс. руб., 10 787 980 тыс. руб. и 13 589 460 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2017 г.	2016 г.
Поступило денежных средств, в том числе:	1 212 613 143	1 103 852 352
по текущей деятельности	1 069 061 692	1 002 698 324
по финансовой деятельности	91 138 196	37 036 261
по инвестиционной деятельности	52 413 255	64 117 767
Направлено денежных средств, в том числе:	487 360 444	414 979 464
по текущей деятельности	360 122 266	345 263 708
по финансовой деятельности	83 398 518	14 530 283
по инвестиционной деятельности	43 839 660	55 185 473

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 3 268 992 тыс. руб., 3 196 598 тыс. руб. и 3 500 341 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается Общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

18. Связанные стороны (продолжение)

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляло страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 12 781 тыс. руб., 6 914 тыс. руб. и 7 057 тыс. руб. за 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

19. Оценочные и условные обязательства

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию, возложена на недропользователя.

Общество является держателем лицензионных соглашений на Киринском газоконденсатном месторождении, на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении, Киринском перспективном участке и Чиканском газоконденсатном месторождении и соответственно, недропользователем и собственником объектов основных средств.

Объекты основных средств переданы недропользователям по договору на выполнение работ по промышленной разработке и эксплуатации Киринского газоконденсатного месторождения и по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Чаяндинского НГКМ, и соответственно, Общество несет обязательства в отношении приведения участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидации в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.

Обществом признаны оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства и рекультивации земель Киринского ГКМ, Чаяндинского НГКМ, Чиканского ГКМ, а также оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства Киринского перспективного участка. Величина оценочных обязательств пересчитывалась с учетом ставки дисконтирования на конец каждого отчетного периода в течение 2017 года.

По объектам, переданным в аренду дочерним обществам (недропользователям) Общество не начисляет оценочное обязательство по ликвидации основных средств, так как особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений. У Общества как у собственника основных средств, переданных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен,

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ и иную продукцию

Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований покупателей, основанных на условиях контрактов, и иной продукции.

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, отраженные по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. в сумме 118 455 544 тыс. руб., 81 437 436 тыс. руб. и 97 154 243 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Условные обязательства

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

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
ООО «Новоуренгойский ГХК»	109 650 620	151 940 736	270 205 669
АГ «Норд Стрим 2»	89 697 597	–	–
АО «Газпром космические системы»	51 004 886	48 166 909	59 670 485
ООО «Стройгазконсалтинг»	41 500 000	–	–
ООО «Газпром экспорт»	9 916 604	9 188 599	11 476 148
ООО «Газпром нефть шельф»	9 748 740	10 787 980	13 589 460
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	1 572 216	4 967 513	9 946 006
ОАО «Севернефтегазпром»	–	–	16 967 763
ООО «Газпром инвестпроект»	–	6 909 821	7 852 281
ПАО «Газпром автоматизация»	–	1 930 000	2 450 000
АО «Ачимгаз»	–	–	1 476 393
АО «Газтранзит»	–	–	26 975
Прочие	527 422	8 286	53 314
Итого	313 618 085	233 899 844	393 714 494

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани» Лтд. и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани» Лтд. по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 9 748 740 тыс. руб., 10 787 980 тыс. руб. и 13 589 460 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительство компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., зарегистрированную в Ирландии, в отношении выпущенных ею облигаций сроком до июня 2018 г. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 1 572 216 тыс. руб., 4 967 513 тыс. руб. и 9 946 006 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В мае 2010 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2023 г. банку «БНП Париба» СА в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические сис-

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

темы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8 100 845 тыс. руб., 8 410 609 тыс. руб. и 12 461 834 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». В декабре 2014 г. ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 г. составила 10 000 000 тыс. руб., на 31 декабря 2016 г. составила 11 604 795 тыс. руб., на 31 декабря 2015 г. 10 000 000 тыс. руб.

В октябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2017 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». В декабре 2014 года ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2016 г. составила 11 604 795 тыс. руб., на 31 декабря 2015 г. 10 000 000 тыс. руб. В апреле 2017 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В ноябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2017 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 2016 и 2015 гг. составила 11 681 132 тыс. руб. и 14 603 683 тыс. руб. соответственно. В октябре 2017 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8 801 191 тыс. руб., 9 362 026 тыс. руб. и 22 157 829 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 17 695 639 тыс. руб., 18 586 920 тыс. руб. и 22 274 253 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до августа 2017 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составила 14 443 025 тыс. руб. и 18 047 305 тыс. руб. соответственно. В августе 2017 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК».

Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 11 773 797 тыс. руб., 12 366 748 тыс. руб. и 14 825 963 тыс. руб. соответственно.

В январе 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8 830 347 тыс. руб., 9 275 061 тыс. руб. и 11 119 472 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2019 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 4 316 605 тыс. руб., 3 999 911 тыс. руб. и 5 000 406 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2021 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 44 614 104 тыс. руб., 46 869 838 тыс. руб. и 56 235 662 тыс. руб. соответственно.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2023 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 16 736 733 тыс. руб., 15 508 422 тыс. руб. и 19 380 977 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2020 г. ПАО «Банк ВТБ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 5 484 012 тыс. руб., 6 771 413 тыс. руб. и 8 461 211 тыс. руб. соответственно.

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 24 302 233 тыс. руб. и 19 622 950 тыс. руб. соответственно.

В августе 2017 г. Общество передало в залог компании ГЛАС Трастис Лимитед акции компании АГ «Норд Стрим 2» сроком до декабря 2038 г. в обеспечение обязательств АГ «Норд Стрим 2» по соглашению проектного финансирования. Сумма обеспечения на 31 декабря 2017 г. составила 89 697 597 тыс. руб.

В декабре 2017 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. «Газпромбанк» (Акционерное Общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «Стройгазконсалтинг». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 г. составила 41 500 000 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ПАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг.

Процедуры правового характера

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн. украинских гривен (около 3 370 млн. долл. США) 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 6,4 млрд. долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн. украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 г. — 387 621 млн. руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн. гривен (по курсу на 31 декабря 2017 г. — 35 238 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.

Общество также выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2017 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

На данный момент еще не сложилась 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 Общества.

20. События после отчетной даты

28 февраля 2018 г. Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, 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 ГТС. 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. В марте 2018 г. по результатам арбитражных разбирательств ПАО «Газпром» направило в НАК «Нафтогаз Украины» уведомление о возникновении дисбаланса в договорных отношениях и устранении несправедливости. В случае недостижения взаимного согласия ПАО «Газпром» вправе обратиться в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, для окончательного разрешения спора.

21. Риски хозяйственной деятельности

Управление рисками Общества 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 Общества и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, приводится на официальном сайте Общества.

22. Информация об инновациях и модернизации производства

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также о расходах, осуществляемых Обществом в рамках процесса инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Руководитель _____ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева



(подпись)

30 марта 2018 г.

2

**Консолидированная финансовая отчетность
ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой
отчетности (МСФО) 31 декабря 2017 года**

Аудиторское заключение независимого аудитора →82

**Консолидированный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 года →88**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года →90**

**Консолидированный отчет
о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2017 года →92**

**Консолидированный отчет
об изменениях в капитале за год,
закончившийся 31 декабря 2017 года →93**

**Примечания к консолидированной финансовой
отчетности 31 декабря 2017 года →95**

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам ПАО «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Газпром» (далее — ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее — Группа), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее — МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее — МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита — это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как потоки выручки формируются в различных географических сегментах, где условия признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы выполнили оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим сегментам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля и проведение процедур по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки надлежащей.

Отдельное внимание мы уделили анализу и тестированию обязательств, связанных с корректировкой цен на газ по долгосрочным договорам, и существующих средств контроля в данной области. Сумма предполагаемых корректировок цен на газ зависит от действующих условий договоров и результатов переговоров Группы с конкретными покупателями. По результатам анализа мы пришли к выводу, что признанная на конец отчетного периода сумма обязательства отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующей обязанности.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 26 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

В связи с высокой существенностью основных средств, высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита. Кроме того, значительное снижение цен на энергетические ресурсы и изменение спроса на них могут привести к обесценению активов Группы.

Мы провели анализ основных допущений, применяемых в тестах на обесценение по различным единицам, генерирующим денежные средства. В частности, существенные допущения включали в себя определение ставок дисконтирования, прогнозирование цен на энергетические ресурсы и курсов валют, а также оценку объемов добычи и продажи. Данный анализ показал, что основные допущения, которые приняты руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости активов по состоянию на конец отчетного периода, находятся в приемлемом диапазоне и соответствуют текущим экономическим условиям.

Особое внимание нами было уделено обесценению активов, задействованных в осуществлении проектов, перспективы реализации которых не могут быть с достаточной степенью надежности оценены. Профессиональное суждение в отношении будущих денежных потоков, которые могут быть получены от таких проектов, являлось одной из областей повышенного внимания аудитора. В связи с существующими неопределенностями в отношении реализации проектов, мы согласны с позицией руководства в отношении признания и обесценения определенных активов, которые не имеют альтернативного использования.

Также мы уделили особое внимание оценке стоимости объектов незавершенного строительства. Мы провели детальный анализ объектов, по которым не ведутся активные работы в течение длительного времени. Руководством Группы принято решение о признании резерва на обесценение по таким активам. По нашему мнению, данное решение соответствует текущим ожиданиям в отношении возможных будущих экономических выгод от данных активов.

Информация о внеоборотных активах и проведенном тестировании на предмет обесценения раскрыта в Примечании 13 «Основные средства» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение дебиторской задолженности

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой Группой для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Также нами проведены процедуры в отношении оценки средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности.

Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности надлежащими.

Информация о дебиторской задолженности и резерве на снижение стоимости дебиторской задолженности представлена в Примечании 10 «Дебиторская задолженность и предоплата» и Примечании 16 «Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата» к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах по судебным разбирательствам

Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах в отношении судебных разбирательств требуют большого объема профессиональных суждений. Из-за существенности сумм, оспариваемых в рамках разбирательств, а также неотъемлемых трудностей в их оценке данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Арбитражным институтом Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция в 2017 и 2018 годах приняты решения по судебным разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», которые являются наиболее значительными разбирательствами Группы.

Наши процедуры включали анализ принятых решений по судебным разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», обсуждение данных и иных значимых вопросов с сотрудниками Группы, в том числе ответственными за юридическое и правовое сопровождение деятельности Группы, оценку и тестирование выполнения условий признания обязательств. Исходя из результатов проведенных процедур, мы сочли примененные оценки и подходы руководства, включая порядок отражения обязательств согласно принятым судебным решениям по разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», последовательными и надлежащими.

Информация о начисленных обязательствах по судебным разбирательствам представлена в Примечании 18 «Кредиторская задолженность и оценочные обязательства» к консолидированной финансовой отчетности, информация об условных обязательствах по судебным разбирательствам раскрыта в Примечании 36 «Операционные риски» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2017 год и Ежеквартальном отчете эмитента за второй квартал 2018 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2017 год и Ежеквартальный отчет эмитента, предположительно, будут нам предоставлены после даты выдачи настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2017 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за второй квартал 2018 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать

Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях — о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Президент ООО «ФБК»

Руководитель задания по аудиту



С.М. Шапигузов

(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 21606043397)

К.С. Ширикова, АССА

(квалификационный аттестат аудитора
01-000712, ОРНЗ 21606042126)

Дата аудиторского заключения

24 апреля 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

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

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

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

Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	869 007	896 728
	Денежные средства с ограничением к использованию	2 943	3 471
9	Краткосрочные финансовые активы	31 057	11 481
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 122 724	1 084 967
11	Товарно-материальные запасы	772 314	711 199
	НДС к возмещению	119 881	195 033
12	Прочие оборотные активы	551 340	331 467
		3 469 266	3 234 346
	Внеоборотные активы		
13	Основные средства	12 545 079	11 502 747
14	Гудвил	105 469	105 330
15	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	867 445	730 149
16	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	669 286	710 747
17	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	268 432	294 345
12	Прочие внеоборотные активы	313 793	341 274
		14 769 504	13 684 592
	Итого активы	18 238 770	16 918 938
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
18	Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	1 378 182	1 197 005
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	59 922	62 479
19	Задолженность по налогам и сборам	276 607	215 244
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	874 805	447 080
		2 589 516	1 921 808
	Долгосрочные обязательства		
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 391 713	2 382 543
24	Оценочные обязательства	469 453	406 234
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	699 413	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	73 194	78 011
		3 633 773	3 555 291
	Итого обязательства	6 223 289	5 477 099

**Консолидированный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 года
(в миллионах российских рублей)**

Прим.		31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Капитал		
25	Уставный капитал	325 194	325 194
25	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
25	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>11 539 811</u>	<u>11 005 256</u>
		11 629 086	11 094 531
33	Неконтролирующая доля участия	<u>386 395</u>	<u>347 308</u>
	Итого капитал	12 015 481	11 441 839
	Итого обязательства и капитал	18 238 770	16 918 938

А.Б. Миллер
Председатель Правления

24 апреля 2018 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
26	Выручка от продаж	6 546 143	6 111 051
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(16 352)	3 382
27	Операционные расходы	(5 714 090)	(5 244 983)
27	Изменение резервов под обесценение активов и оценочных обязательств	54 922	(143 870)
	Прибыль от продаж	870 623	725 580
28	Финансовые доходы	426 705	1 018 997
28	Финансовые расходы	(407 044)	(543 370)
15	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	126 940	82 872
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	782	1 059
	Прибыль до налогообложения	1 018 006	1 285 138
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(241 817)	(218 113)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(9 310)	(69 921)
22	Налог на прибыль	(251 127)	(288 034)
	Прибыль за год	766 879	997 104
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
24	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(5 064)	33 118
	Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(5 064)	33 118
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
17	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(30 404)	62 133
15	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 967	(6 397)
	Курсовые разницы	23 290	(297 703)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	13 601	49 196
	Итого доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	9 454	(192 771)
	Прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога	4 390	(159 653)
	Совокупный доход за год	771 269	837 451

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	714 302	951 637
33	Неконтролирующей доле участия	<u>52 577</u>	<u>45 467</u>
		766 879	997 104
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	710 840	806 903
	Неконтролирующей доле участия	<u>60 429</u>	<u>30 548</u>
		771 269	837 451
30	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	32,32	42,19

А.Б. Миллер
Председатель Правления

24 апреля 2018 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
31	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 187 022	1 571 323
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 405 780)	(1 369 052)
	Капитализированные и уплаченные проценты	(127 159)	(132 477)
	Чистое изменение займов выданных	18 788	(9 627)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(16)	(1 113)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(97 238)	(3 359)
	Полученные проценты	75 547	119 460
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(13 673)	13 451
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	87 197	62 461
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	559	22 801
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(2 586)	(142 374)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	100 000	85
	Прочее	(3 770)	(6 221)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 368 131)	(1 445 965)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
37	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	933 987	548 623
37	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(592 056)	(653 092)
37	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	74 576	124 783
37	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(40 035)	(110 291)
37	Уплаченные дивиденды	(191 875)	(186 337)
37	Уплаченные проценты	(34 296)	(50 835)
25	Приобретение собственных акций	–	(132 000)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(885)	(124)
	Выпуск акций, приобретенных неконтролирующей долей участия	–	450
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	528	(1 656)
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	149 944	(460 479)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	3 444	(127 246)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(27 721)	(462 367)
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	896 728	1 359 095
8	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	869 007	896 728

А.Б. Миллер
Председатель Правления

24 апреля 2018 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (в миллионах российских рублей)

Прим.	Количество размещенных акций (млрд штук)	Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»				Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
		Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы				
	Сальдо на 31 декабря 2015 года	23,0	325 194	(103 919)	10 368 311	10 589 586	325 036	10 914 622
33	Прибыль за год	-	-	-	951 637	951 637	45 467	997 104
	Прочий совокупный доход (расход):							
24, 33	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	33 110	33 110	8	33 118
33	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	62 132	62 132	1	62 133
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(6 397)	(6 397)	-	(6 397)
25, 33	Курсовые разницы	-	-	-	(281 414)	(281 414)	(16 289)	(297 703)
33	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	47 835	47 835	1 361	49 196
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2016 года	-	-	-	806 903	806 903	30 548	837 451
33	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	4 437	4 437	3 451	7 888
25	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(23)	(23)	-	(23)
25, 34	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(0,9)	-	(132 000)	-	(132 000)	-	(132 000)
25, 33	Объявленные дивиденды	-	-	-	(174 372)	(174 372)	(11 727)	(186 099)
	Сальдо на 31 декабря 2016 года	22,1	325 194	(235 919)	11 005 256	11 094 531	347 308	11 441 839
33	Прибыль за год	-	-	-	714 302	714 302	52 577	766 879
	Прочий совокупный доход (расход):							
24, 33	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(4 982)	(4 982)	(82)	(5 064)
33	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(30 397)	(30 397)	(7)	(30 404)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	2 967	2 967	-	2 967
25, 33	Курсовые разницы	-	-	-	16 145	16 145	7 145	23 290
33	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	12 805	12 805	796	13 601
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2017 года	-	-	-	710 840	710 840	60 429	771 269

**Консолидированный отчет
об изменениях в капитале за год,
закончившийся 31 декабря 2017 года
(в миллионах российских рублей)**

Прим.	Количество размещенных акций (млрд штук)	Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»				Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
		Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы				
33	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	1 413	1 413	(2 963)	(1 550)
25	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(18)	(18)	-	(18)
25, 33	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 680)	(177 680)	(18 379)	(196 059)
	Сальдо на 31 декабря 2017 года	22,1	325 194	(235 919)	11 539 811	11 629 086	386 395	12 015 481

А.Б. Миллер
Председатель Правления

24 апреля 2018 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года

Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2017 года (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 хозяйственной деятельности:

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

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

Среднесписочная численность работников за 2017 и 2016 годы составила 463 тыс. и 456 тыс. человек соответственно.

2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

- на 31 декабря 2017 года — 57,6002;
- на 31 декабря 2016 года — 60,6569 (на 31 декабря 2015 года — 72,8827).

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

- на 31 декабря 2017 года — 68,8668;
- на 31 декабря 2016 года — 63,8111 (на 31 декабря 2015 года — 79,6972).

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

3. Основа представления информации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее — МСФО), включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых

3. Основа представления информации (продолжение)

инструментов, указанных в Примечании 5. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4. Периметр консолидации

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности дочерних организаций, доли участия в ассоциированных организациях, совместных предприятиях и операциях. Существенных изменений в структуре Группы, произошедших в 2017 и 2016 годах, не было.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1 Включение дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства в консолидированную финансовую отчетность

Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные организации, которые Группа контролирует, так как Группа (1) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (2) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (3) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций.

Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения), и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Все внутригрупповые операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между организациями, входящими в Группу, исключаются. Неконтролирующие доли участия раскрываются отдельно.

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения считается дата приобретения организации, а в случае, когда приобретение долей в организации осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли.

Организация-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил. Изменения,

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

возникающие после даты приобретения, будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Гудвил и неконтролирующая доля участия

Превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной неконтролирующей доли участия и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в организации доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней организации, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу, группе активов (генерирующей единице).

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочерней организации, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние организации, головной организации. Группа учитывает операции, относящиеся к неконтролирующей доле участия, как операции с акционерами Группы. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой организации, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая неконтролирующая доля участия в приобретаемой организации устанавливается в размере неконтролирующей доли участия в чистой справедливой стоимости указанных статей.

Совместное предпринимательство

Совместное предпринимательство может осуществляться в форме совместных операций или совместных предприятий в зависимости от договорных прав и обязательств, которыми обладают инвесторы.

Совместные операции — это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. В тех случаях, когда Группа выступает как участник совместных операций, доля участия в совместных операциях отражается через признание: активов, включая свою долю в любых активах, контролируемых совместно; обязательств, включая свою долю в обязательствах, возникших в результате совместного контроля; выручки от продажи своей доли в продукции, произведенной в результате совместных операций; свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместных операций; и расходов, включая свою долю в расходах, возникших в результате совместного контроля.

Совместное предприятие — это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем, прав на чистые активы. В случаях, где Группа является участником совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестиции и отражает такие инвестиции в учете с использованием метода долевого участия.

Ассоциированные организации

К ассоциированным организациям относятся организации, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними организациями и не представляют собой долю участия в совместном предпринимательстве. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике организации, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли и убытках ассоциированных организаций после приобретения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего совокупного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Группой и ассоциированными организациями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных организациях, нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной организации отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибылях и убытках и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную организацию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной организации или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной организации.

5.2 Финансовые инструменты

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают финансовые активы, в частности, денежные средства и их эквиваленты, дебиторскую задолженность и иные финансовые активы, а также финансовые обязательства, в частности, кредиторскую задолженность, кредиты и займы, векселя к уплате. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

Учет финансовых поручительств

Финансовыми поручительствами являются договоры, согласно которым поручитель обязан произвести оговоренные платежи для возмещения держателю поручительства убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в установленный в долговом финансовом инструменте срок, согласно первоначальным или измененным условиям. Финансовые поручительства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по наивысшей из двух величин: (1) оставшейся части стоимости, признанной первоначально, и (2) наиболее вероятной оценке руководства предстоящих расходов по погашению обязательства на отчетную дату.

Раскрытие информации о справедливой стоимости

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котированных на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котированных на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

5.3 Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Учетная политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Справедливая стоимость

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

Деятельность Группы включает заключение договоров на покупку / продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами. Данная деятельность обуславливает большое количество операций по покупке / продаже, осуществляемых в течение непродолжительного периода времени, что вместе с использованием мощностей Группы по транспортировке и хранению направлено на получение прибыли.

По некоторым таким договорам расчеты могут осуществляться на нетто основе, как это определено МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», поскольку покупка / продажа сырьевых товаров осуществляется в течение короткого периода времени с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены или дилерской маржи. Таким образом, такие договоры заключаются не в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или использовании. Следовательно, такие нефинансовые договоры подпадают под действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и учитываются как производные финансовые инструменты по справедливой стоимости, изменения которой отражаются по статье «(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

Производные контракты, встроенные в договоры купли-продажи, отделены от основных договоров и учитываются обособленно. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки, возникающие при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

5.4 Хеджирование

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования. Группа использует только хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за изменения курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока. Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыли и убытки, относящиеся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносятся в состав прибылей и убытков. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, которые не являются инструментами хеджирования, признаются в составе прибылей и убытков.

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

Справедливая стоимость инструментов хеджирования определяется на конец каждого отчетного периода на основе рыночной стоимости, которая обычно рассчитывается кредитными организациями.

5.5 Финансовые активы, не являющиеся производными

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям:

- (а) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе,
- (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и
- (в) займы и дебиторская задолженность.

Классификация зависит от цели, с которой приобретались финансовые активы.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение, определяя метод оценки — по амортизированной или справедливой стоимости — на каждую отчетную дату.

а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе

Данная категория подразделяется на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, классифицированные при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Финансовый актив включается в данную категорию, если он приобретается главным образом для продажи в течение короткого периода времени или это является намерением руководства. Активы этой категории классифицируются как оборотные активы, если их реализация ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе», признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не имела существенных финансовых активов, классифицированных при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании и в дальнейшем. Справедливая стоимость котироваемых долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости финансового инструмента при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков. Справедливая стоимость некотироваемых долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основании методики дисконтированных денежных потоков с использованием преобладающей рыночной ставки процента по аналогичным финансовым инструментам.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода за вычетом налога на прибыль и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

в) Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Снижение стоимости финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается из прочего совокупного дохода в прибыли и убытки текущего периода. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Для долевого ценного бумага, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прочего совокупного дохода. Восстановление резервов, относящихся к финансовым активам, учитываемым по балансовой стоимости, не производится.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки финансового актива на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

5.6 Опционы на покупку и продажу активов

Опционы на покупку и продажу активов отражаются в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. В случае положительной справедливой стоимости опциона для опциона на покупку он классифицируется как актив, в случае отрицательной справедливой стоимости опциона для опциона на продажу — как обязательство. Изменение справедливой стоимости опционов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.7 Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в консолидированный отчет о движении денежных средств.

5.8 Налог на добавленную стоимость

В Российской Федерации налог на добавленную стоимость (далее — НДС) по ставке 18 % уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг) либо дата оплаты или частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0 %, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0 %, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), подлежащие вычету, а также суммы переплаты по НДС (НДС к возмещению) отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе в составе оборотных активов, при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

5.9 Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых (далее — НДПИ), относящийся к добыче углеводородов, включая газ горючий природный, газовый конденсат и нефть, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого.

В Российской Федерации начиная с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДПИ для газа горючего природного и газового конденсата вместо фиксированной ставки НДПИ.

С 1 января 2015 года ставка НДПИ для газа горючего природного определяется как совокупность показателей:

- 1) базовая ставка 35 руб. за тыс. куб. м газа горючего природного;
- 2) базовое значение единицы условного топлива, рассчитанное с учетом различных макроэкономических показателей, включая цены на нефть и газ;
- 3) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья;
- 4) показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного.

Для газового конденсата ставка НДПИ определяется как совокупность следующих показателей:

- 1) базовая ставка 42 рубля за 1 тонну добытого газового конденсата;
- 2) базовое значение единицы условного топлива, рассчитанное с учетом различных макроэкономических показателей, включая цены на нефть и газ;
- 3) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья;
- 4) корректирующий коэффициент.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Также устанавливается нулевая налоговая ставка НДС для газа горючего природного и газового конденсата, добытого в ряде регионов Российской Федерации, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами налогового законодательства.

В Российской Федерации НДС по добытой нефти рассчитывается ежемесячно как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную налоговую ставку (919 руб. за тонну с 2017 года), скорректированную на коэффициент, учитывающий динамику мировых цен на нефть, а также на показатель, характеризующий особенности добычи нефти. Кроме того, по нулевой ставке налога облагается нефть, добытая в ряде регионов Российской Федерации, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами налогового законодательства.

Также НДС облагается добыча общераспространенных полезных ископаемых (в т. ч. по совмещенной лицензии).

НДС учитывается в составе операционных расходов.

5.10 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья, включая природный газ и нефть, за пределы стран Таможенного союза, участниками которого, помимо Российской Федерации, являются также Республика Беларусь и Республика Казахстан, подлежит обложению вывозной таможенной пошлиной. Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации № 754 от 30 августа 2013 года при реализации природного газа за пределы Таможенного союза вывозные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30 % от таможенной стоимости экспортируемого природного газа.

В отношении реализации нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза в соответствии с Федеральным законом № 239-ФЗ от 3 декабря 2012 года, начиная с 1 апреля 2013 года Постановлением Правительства Российской Федерации № 276 от 29 марта 2013 года утверждены Методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития Российской Федерации осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

5.11 Акциз

С 1 января 2015 года природный газ подлежит обложению акцизным налогом, если это предусмотрено международными соглашениями Российской Федерации. Ставка налога составляет 30 %. Таким образом, в настоящий момент к подакцизным нефтепродуктам относятся бензин, моторные масла, дизельное топливо и природный газ, в то время как нефть и газовый конденсат не относятся к подакцизным товарам.

В рамках деятельности Группы акцизом облагаются операции по передаче организациям Группы – собственникам сырья подакцизных нефтепродуктов, произведенных из давальческого сырья нефтеперерабатывающими заводами Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, в качестве операционных расходов. Данные суммы акциза не уменьшают выручку от продажи данных нефтепродуктов, раскрываемую в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.12 Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи — это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

5.13 Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье операционных расходов.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в состав прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и на восстановление участка, на котором объект находится.

Затраты по заимствованиям капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой организация заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, организация должна определить сумму затрат по заимствованиям, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по заимствованиям применительно к кредитам и займам организации, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением кредитов и займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, также могут включаться курсовые разницы в том случае, если они рассматриваются как корректировка величины затрат по выплате процентов.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.

Амортизация основных средств, кроме лицензий на добычу, начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезного использования:

	Годы
Трубопроводы	25–34
Скважины	7–40
Машины и оборудование	10–18
Здания	30–40
Дороги	20–40
Объекты социальной сферы	10–40

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

этих методов несущественна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционерами, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

5.14 Снижение стоимости внеоборотных нефинансовых активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие и ценности использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в генерирующие единицы на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других генерирующих единиц.

Гудвил, возникающий в результате объединения организаций, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консолидированной финансовой отчетности, вне зависимости от наличия признаков снижения стоимости. Для этих целей гудвил относится к генерирующей единице. При оценке возможного обесценения гудвила балансовая стоимость генерирующей единицы, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью.

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствующего дохода по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

5.15 Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы полученные первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение срока, на который выдан кредит или заем.

5.16 Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоги на прибыль признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда высока вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

5.17 Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в финансовую отчетность каждой дочерней организации Группы, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой действует организация («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях — валюте представления консолидированной финансовой отчетности Группы.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих организаций пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных организаций, совместного предпринимательства, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

5.18 Оценочные обязательства

Оценочные обязательства, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

5.19 Капитал

Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ПАО «Газпром» организациями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор,

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма за вычетом налога на прибыль включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученные в результате операций с выкупленными акциями, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

5.20 Признание выручки

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Если не представляется возможным достоверно оценить справедливую стоимость полученного вознаграждения, то выручка оценивается по справедливой стоимости проданных товаров или услуг.

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата и электрической и тепловой энергии для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее — ФАС). Цены на газ, реализуемый в страны Европы, в основном рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего СССР, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются в контрактах с европейскими покупателями.

Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы

Договоры на покупку или продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами, заключенные с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены, а не исходя из ожидаемых потребностей Группы в закупках, продажах или использовании, учитываются по справедливой стоимости. Эти договоры являются производными финансовыми инструментами, попадающими под действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» как для целей оценки, так и для целей раскрытия информации. Доходы и расходы, возникающие в момент исполнения договора, признаются на нетто основе в составе прибылей и убытков по статье «Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.21 Проценты

Процентные доходы и расходы отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентного дохода входят номинальный процент, а также начисленный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а процентный доход после этого признается на основе той же эффективной процентной ставки.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

5.22 Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5.23 Вознаграждения сотрудников

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актuarные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают (см. Примечание 24).

Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают за период, в котором пенсионный план изменялся.

Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 24). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость активов пенсионного плана не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает риск, связанный с активами пенсионного плана, и ожидаемой датой реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, который может быть определен как пенсионный план с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе, чтобы распределить регулярные затраты в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников.

Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

5.24 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

Применение изменений к стандартам МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2017 года:

- изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.
- изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
 - КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
 - Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
 - Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.
 - Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
 - Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.
- В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Стандарты, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» объединяет вместе три части проекта по учету финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования. Группа планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. Группа осуществила детальную оценку влияния всех трех частей МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Эта оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной в 2018 году, когда Группа начнет применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

а) Классификация и оценка финансовых активов

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

Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки лишь платежами в счет основного долга и процентов. Дебиторская задолженность и выданные займы Группы преимущественно удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Группа проанализировала характеристики предусмотренных договором денежных потоков по этим инструментам и пришла к выводу, что они продолжают отвечать критериям оценки по амортизированной стоимости согласно требованиям МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. К таким инструментам относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли Группы. Группа проанализировала характеристики предусмотренных договором денежных потоков по этим инструментам и пришла к выводу, что они продолжают отвечать критериям оценки по справедливой стоимости согласно требованиям МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». По оценке Группы классификация и оценка долговых финансовых активов согласно требованиям МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» по состоянию на 1 января 2018 года не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевым инструментам отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Прочий совокупный доход / расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка.

б) Обесценение финансовых активов

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вводит новую, ориентированную на будущее модель «ожидаемых кредитных убытков», которая заменяет модель «понесенных кредитных убытков», установленную МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Применение новой модели обесценения потребует от Группы значительных профессиональных суждений в отношении того, как изменения

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

экономических факторов влияют на ожидаемые кредитные убытки, определяемые путем взвешивания по вероятности возникновения.

Новая модель обесценения будет применяться к финансовым активам, оцениваемым по амортизируемой стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, а также к активам по договору.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», оценочные резервы под ожидаемые кредитные убытки будут оцениваться одним из следующих способов:

- на основе 12-месячных ожидаемых кредитных убытков. Это ожидаемые кредитные убытки, которые возникнут вследствие дефолтов, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты;
- на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок. Это ожидаемые кредитные убытки, возникающие вследствие всех возможных случаев дефолта на протяжении всего ожидаемого срока действия финансового инструмента.

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору, не содержащих значительных компонентов финансирования, всегда должна применяться оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок. Группа выбрала в качестве своей учетной политики такой же подход и для торговой дебиторской задолженности и активов по договору, содержащих значительные компоненты финансирования.

По предварительной оценке Группы применение требований МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» в части обесценения по состоянию на 1 января 2018 года не приведет к признанию значительных дополнительных убытков.

в) Классификация финансовых обязательств

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» в значительной степени сохраняет существующие требования МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в части классификации финансовых обязательств. Вместе с тем, в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» все изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, классифицированных как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, признаются в составе прибыли или убытка, тогда как в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» эти изменения, в общем случае, признаются в следующем порядке:

- величина, отражающая изменение справедливой стоимости финансового обязательства, обусловленное изменениями кредитного риска по такому обязательству, признается в составе прочего совокупного дохода;
- оставшаяся величина изменения справедливой стоимости обязательства признается в составе прибыли или убытка.

Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и у нее нет в настоящий момент намерений делать это. По оценке Группы классификация финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2018 года не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

г) Учет хеджирования

Новые правила учета хеджирования сохраняют три типа отношений хеджирования, установленные МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» содержит более мягкие правила в части возможности применения учета хеджирования к различным транзакциям, расширен список финансовых инструментов, которые могут быть признаны инструментами хеджирования, а также список типов компонентов рисков нефинансовых статей, к которым можно применять учет хеджирования. Кроме того, концепция теста на эффективность была заменена принципом наличия экономической взаимосвязи. Ретроспективная оценка эффективности учета хеджирования больше не требуется. Требования к раскрытию информации об управлении рисками были существенно расширены. Руководство Группы приняло решение вести учет хеджирования в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». По оценке Группы учет хеджирования в соответствии с новыми требованиями по состоянию на 1 января 2018 года не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Группа воспользуется освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части изменений в классификации и оценке (включая обесценение) финансовых инструментов. Разницы между прежней балансовой стоимостью инструментов и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» в общем случае будут признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов Группы по состоянию на 1 января 2018 года.

Таким образом, Группа не ожидает значительного влияния новых требований МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» на консолидированную финансовую отчетность.

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

Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта. Для оценки влияния МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» на консолидированную финансовую отчетность Группа проанализировала основные договоры с покупателями. По результатам выполненного анализа Группа не ожидает, что стандарт окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты).

Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если одновременно досрочно применен стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». В настоящее время Группа проводит оценку влияния применения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики

Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

6.1 Консолидация дочерних организаций

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние организации в консолидированной финансовой отчетности Группы с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

6.2 Налоговое законодательство и потенциальные налоговые доходы и расходы

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 36).

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей и возмещаемой стоимости долга, равной текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления и восстановления резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечание 10, 16).

Обесценение основных средств и гудвила

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих единиц, по которым проводится проверка на обесценение. Для целей проверки на обесценение Группа рассматривает деятельность по добыче, транспортировке и поставке газа как часть единой газовой генерирующей единицы и оценивает соответствующий гудвил на данном уровне. Магистральные трубопроводы Группы составляют единую систему газоснабжения, обеспечивающую поставку газа потребителям Российской Федерации, стран бывшего СССР и Европы. Взаимодействие деятельности по добыче, транспортировке и поставке газа приводит к синергетическому эффекту.

Стоимость от использования активов или генерирующих единиц, связанных с добычей газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем. Начисления резерва под снижение стоимости основных средств и обесценение гудвила представлены в Примечаниях 13, 14 и 27.

Учет резервов на обесценение

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, балансовая стоимость на конец года оценивается исходя из прогнозных планов, составленных на отчетную или близкую к ней дату.

Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале финансового года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

6.4 Затраты на восстановление участков проведения работ и охрану окружающей среды

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данному обязательству. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6.5 Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10 % меньше или на 10 % больше, чем по оценке руководства организации, сумма амортизационных отчислений была бы на 66 851 млн руб. больше или на 54 696 млн руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (2016 год: больше на 63 429 млн руб. или меньше на 51 896 млн руб.).

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из напрямую или косвенно наблюдаемых рыночных данных (Уровень 2 в соответствии с классификацией производных финансовых инструментов). Контракты, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с классификацией финансовых инструментов. Для оценки справедливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях, разработанных Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений,

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

контракты были отнесены к третьему уровню по классификации производных финансовых инструментов (см. Примечание 38).

Оценка существенности непосредственного влияния на справедливую стоимость требует суждения и может оказать эффект на классификацию производных финансовых инструментов по уровням.

6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений организаций цена приобретения, уплаченная за приобретение организации, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

6.8 Учет активов и обязательств пенсионного плана

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и допущений (см. Примечание 24). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионного плана, относящиеся к НПФ «ГАЗФОНД», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предположений. Влияние ограничения активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 24. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

6.9 Соглашения о совместном предпринимательстве

При применении МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» Группа применила суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместном предпринимательстве совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определила тип соглашения о совместном предпринимательстве исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятых решений, согласованных участниками в договоре о совместном предпринимательстве, а также других факторов и обстоятельств, если применимо. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений и классифицировала их в качестве совместных предприятий, за исключением инвестиций в «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», «Моравия Газ Стораж а.с.», «Подземно складизте газа Банатзки Двор д.о.о.», «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.», АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации, «Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ», ООО «Южно-Приобский ППЗ», которые были классифицированы как совместные операции.

7. Сегментная информация

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

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

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

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, а также финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

7. Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2017 года									
Выручка по сегментам	989 961	1 163 097	3 585 422	56 250	1 176 672	1 695 205	503 819	372 225	9 542 651
Выручка от межсегментных продаж	965 839	928 036	268 957	51 997	636 714	8 115	–	–	2 859 658
Выручка от внешних продаж	24 122	235 061	3 316 465	4 253	539 958	1 687 090	503 819	372 225	6 682 993
Финансовый результат по сегментам	43 920	55 068	(27 885)	5 565	265 308	76 073	49 925	51 268	519 242
Амортизация	192 460	513 940	18 126	27 104	117 071	48 555	48 435	38 329	1 004 020
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 525	20 120	1 907	180	85 911	2 905	116	9 276	126 940
За год, закончившийся 31 декабря 2016 года									
Выручка по сегментам	745 972	1 051 683	3 531 666	53 843	1 005 690	1 506 457	481 716	345 925	8 722 952
Выручка от межсегментных продаж	723 169	852 712	251 699	48 275	593 732	8 895	–	–	2 478 482
Выручка от внешних продаж	22 803	198 971	3 279 967	5 568	411 958	1 497 562	481 716	345 925	6 244 470
Финансовый результат по сегментам	14 909	5 454	125 649	7 247	68 478	85 161	40 762	16 108	363 768
Амортизация	170 794	456 377	19 609	25 226	102 147	50 587	45 826	38 082	908 648
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	8 157	26 233	4 577	(2 774)	37 293	5 132	34	4 220	82 872

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

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
	467 974	347 660
Финансовый результат по отчетным сегментам		
Финансовый результат по прочим сегментам	51 268	16 108
Финансовый результат по сегментам	519 242	363 768
Разница в амортизации основных средств ¹	390 860	337 084
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(8 967)	(12 992)
28 Чистые финансовые доходы	19 661	475 627
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	782	1 059
15 Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	126 940	82 872
27 Прибыль (убыток) от производных финансовых инструментов	18 344	(9 863)
Прочее	(48 856)	47 583
Прибыль до налогообложения	1 018 006	1 285 138

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

7. Сегментная информация (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	6 310 768	5 898 545
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	372 225	345 925
Выручка от внешних продаж по сегментам	6 682 993	6 244 470
Разницы по внешним продажам ¹	(136 850)	(133 419)
Выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе	6 546 143	6 111 051

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года									
Активы по сегментам	2 677 231	6 721 549	1 669 202	347 929	2 516 019	1 715 485	868 933	1 131 509	17 647 857
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 706	155 054	19 198	2	465 544	21 534	1 422	178 985	867 445
Капитальные вложения	216 450	498 550	51 675	37 694	330 424	225 240	58 110	86 457	1 504 600
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
Активы по сегментам	2 636 296	6 596 937	1 557 089	393 482	2 310 960	1 361 161	990 120	937 460	16 783 505
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	28 007	131 006	29 701	155	427 432	22 353	1 258	90 237	730 149
Капитальные вложения	235 161	406 828	41 785	35 542	326 366	193 243	63 485	54 926	1 357 336

7. Сегментная информация (продолжение)

Приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе.

Прим.	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Активы по отчетным сегментам	16 516 348	15 846 045
Активы по прочим сегментам	1 131 509	937 460
Итого активы по сегментам	17 647 857	16 783 505
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 967 878)	(2 361 075)
13 Капитализированные затраты по заимствованиям	714 392	623 101
8 Денежные средства и их эквиваленты	869 007	896 728
Денежные средства с ограничением к использованию	2 943	3 471
9 Краткосрочные финансовые активы	31 057	11 481
НДС к возмещению	119 881	195 033
Прочие оборотные активы	551 340	331 467
17 Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	268 432	294 345
14 Гудвил	105 469	105 330
Прочие внеоборотные активы	313 793	341 274
Межсегментные активы	(742 369)	(597 369)
Прочее	324 846	291 647
Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	18 238 770	16 918 938

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

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

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Поставка газа	841 444	636 223
Переработка	335 114	337 711
Добыча газа	329 521	279 091
Транспортировка	306 235	336 235
Добыча нефти и газового конденсата	213 298	139 909
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	82 315	86 511
Хранение газа	9 154	8 401
Все прочие сегменты	287 029	131 742
Итого обязательства по сегментам	2 404 110	1 955 823

7. Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.		31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 117 081	1 824 081
	Обязательства по прочим сегментам	287 029	131 742
	Итого обязательства по сегментам	2 404 110	1 955 823
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	59 922	62 479
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	874 805	447 080
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 391 713	2 382 543
	Оценочные обязательства	288 903	263 162
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	699 413	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	73 194	78 011
	Дивиденды	5 099	3 029
	Межсегментные обязательства	(742 369)	(597 369)
	Прочее	168 499	193 838
	Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	6 223 289	5 477 099

8. Денежные средства и их эквиваленты

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

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	508 585	793 169
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	360 422	103 559
Итого денежные средства и их эквиваленты	869 007	896 728

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа держит денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Денежные средства в кассе	1 015	940
Внешний кредитный рейтинг А-3 и выше	113 522	190 298
Внешний кредитный рейтинг В	579 989	558 278
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	174 481	147 212
Итого денежные средства и их эквиваленты	869 007	896 728

Опубликованный агентством Стандарт энд Пурс по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации составил ВВ+, при этом прогноз изменился со стабильного на позитивный.

9. Краткосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Финансовые активы, предназначенные для торговли:	30 964	11 363
Облигации	30 758	10 976
Долевые ценные бумаги	206	387
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:	93	118
Векселя	93	118
Итого краткосрочные финансовые активы	31 057	11 481

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов (за исключением долевых ценных бумаг) по внешним кредитным рейтингам, признанным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Внешний кредитный рейтинг А-3 и выше	–	2 662
Внешний кредитный рейтинг В	25 557	6 812
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	5 294	1 620
	30 851	11 094

10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	758 150	731 566
Займы, предоставленные другим организациям на срок менее 12 месяцев	149 302	142 068
Прочая дебиторская задолженность	136 980	134 352
	1 044 432	1 007 986
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	78 292	76 981
Итого дебиторская и задолженность и предоплата	1 122 724	1 084 967

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков представлена за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 752 629 млн руб. и 831 164 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 80 231 млн руб. и 188 307 млн руб. соответственно.

Займы, предоставленные другим организациям на срок менее 12 месяцев, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 8 534 млн руб. и 9 264 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 20 815 млн руб. и 16 950 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 12 542 млн руб. и 11 074 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Прочая дебиторская задолженность включает в основном задолженность российских контрагентов за различные виды товаров, работ и услуг.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	654 381	614 543
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, в отношении которой был создан резерв	768 010	855 687
Сумма резерва на конец года	(752 629)	(831 164)
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая является просроченной, но не обесцененной	88 388	92 500
Итого краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	758 150	731 566

Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение покупателей по географическому признаку в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной. Анализ кредитного качества этих активов представлен ниже.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	376 543	303 516
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	158 288	171 165
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	9 346	14 504
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	54 671	50 661
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	4 087	5 222
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	51 446	69 475
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	654 381	614 543

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и страны бывшего СССР. Согласно оценке руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже.

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности 31 декабря		Сумма резерва 31 декабря		Сумма задолженности за вычетом резерва 31 декабря	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
до 6 месяцев	66 292	68 509	(59 403)	(62 053)	6 889	6 456
от 6 до 12 месяцев	64 832	79 045	(60 384)	(69 938)	4 448	9 107
от 1 до 3 лет	193 191	330 717	(189 842)	(322 184)	3 349	8 533
свыше 3 лет	443 695	377 416	(443 000)	(376 989)	695	427
	768 010	855 687	(752 629)	(831 164)	15 381	24 523

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже.

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность за год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	831 164	839 123	16 950	24 118
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности ¹	106 714	130 084	13 307	7 064
Списание дебиторской задолженности ²	(5 192)	(10 099)	(1 444)	(3 948)
Восстановление ранее созданного резерва ¹	(150 683)	(24 369)	(7 983)	(8 315)
Реклассификация в другую строку	(5 649)	–	–	–
Курсовые разницы	(23 725)	(103 575)	(15)	(1 969)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	752 629	831 164	20 815	16 950

¹ Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в статью «Изменение резервов под обесценение активов и оценочных обязательств» в консолидированном отчете о совокупном доходе.
² Если отсутствует вероятность получения денежных средств по обесцененной дебиторской задолженности, под которую ранее создавался резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая является просроченной, но не обесцененной, в основном относится к дебиторам, в отношении которых не отмечено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности приведен в таблице ниже.

Срок давности от установленного срока погашения	31 декабря	
	2017 года	2016 года
до 6 месяцев	63 172	57 727
от 6 до 12 месяцев	9 771	21 915
от 1 до 3 лет	7 968	4 504
свыше 3 лет	7 477	8 354
	88 388	92 500

11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	475 233	430 720
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 3 789 млн руб. и 3 370 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)	157 348	169 486
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 185 млн руб. и 831 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)	31 280	21 955
Нефть и продукты переработки	108 453	89 038
Итого товарно-материальные запасы	772 314	711 199

12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие оборотные активы включают предоплату по налогам, в основном предоплату по НДС в сумме 150 511 млн руб. и 97 869 млн руб. и налогу на прибыль в сумме 6 271 млн руб. и 12 916 млн руб. соответственно. В состав прочих оборотных активов включены краткосрочные депозиты в сумме 327 969 млн руб. и 144 035 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие внеоборотные активы включают:

- нематериальные активы в сумме 52 174 млн руб. и 46 126 млн руб.;
- НДС по незавершенному строительству в сумме 36 681 млн руб. и 35 702 млн руб.;
- чистые активы пенсионного плана в сумме 27 173 млн руб. и 20 499 млн руб. (см. Примечание 24);
- долгосрочные депозиты в сумме 1 559 млн руб. и 42 230 млн руб.

13. Основные средства

Прим.	Трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
По состоянию на 31 декабря 2015 года									
	Первоначальная стоимость	3 623 972	1 587 322	4 177 710	3 333 173	597 696	96 323	2 516 619	15 932 815
	Накопленная амортизация	(1 334 810)	(576 199)	(1 706 861)	(1 042 050)	(230 793)	(38 221)	—	(4 928 934)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	2 289 162	1 011 123	2 470 849	2 291 123	366 903	58 102	2 516 619	11 003 881
	Амортизация	(88 376)	(64 499)	(282 495)	(119 411)	(13 466)	(2 614)	—	(570 861)
	Поступление	48	51 071	20 819	10 862	28 259	199	1 348 489	1 459 747
	Курсовые разницы	(5 582)	(45 420)	(33 945)	(27 067)	(13 006)	(101)	(52 349)	(177 470)
	Передача	134 715	176 390	449 665	330 898	1 249	1 933	(1 094 850)	—
	Выбытие	(1 279)	(14 660)	(13 646)	(22 468)	(571)	(3 125)	(77 438)	(133 187)
27	Изменение резерва на снижение стоимости	—	(14 763)	—	—	(1 975)	—	(62 625)	(79 363)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	2 328 688	1 099 242	2 611 247	2 463 937	367 393	54 394	2 577 846	11 502 747
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
	Первоначальная стоимость	3 751 874	1 739 940	4 600 603	3 625 398	611 652	95 229	2 577 846	17 002 542
	Накопленная амортизация	(1 423 186)	(640 698)	(1 989 356)	(1 161 461)	(244 259)	(40 835)	—	(5 499 795)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	2 328 688	1 099 242	2 611 247	2 463 937	367 393	54 394	2 577 846	11 502 747
	Амортизация	(86 950)	(72 397)	(296 922)	(132 112)	(10 775)	(2 501)	—	(601 657)
	Поступление	16	58 892	67 759	11 452	8 725	743	1 540 299	1 687 886
	Курсовые разницы	(1 250)	(5 115)	5 924	4 986	(3 705)	14	21 539	22 393
	Передача	104 836	132 050	288 560	169 521	23	1 323	(696 313)	—
	Выбытие	(714)	(3 038)	(24 162)	(10 809)	(6 313)	(518)	(43 428)	(88 982)
27	Изменение резерва на снижение стоимости	—	30 998	5 257	—	1 385	—	(14 948)	22 692
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	2 344 626	1 240 632	2 657 663	2 506 975	356 733	53 455	3 384 995	12 545 079

13. Основные средства (продолжение)

Прим.	Трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года								
Первоначальная стоимость	3 854 762	1 953 727	4 943 941	3 800 548	611 767	96 791	3 384 995	18 646 531
Накопленная амортизация	(1 510 136)	(713 095)	(2 286 278)	(1 293 573)	(255 034)	(43 336)	—	(6 101 452)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	2 344 626	1 240 632	2 657 663	2 506 975	356 733	53 455	3 384 995	12 545 079

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости.

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 157 849 млн руб. и 203 476 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа провела тестирование активов в целях принятия решения о возможном начислении или восстановлении ранее признанного обесценения балансовой стоимости основных средств по группам активов, генерирующих денежные средства, путем сравнения балансовой стоимости основных средств и их возмещаемой стоимости.

Группа выделяет несколько единиц, генерирующих денежные средства, в различных направлениях бизнеса, включая газовый бизнес, добычу нефти и газового конденсата, переработку и производство и продажу электрической и тепловой энергии. В сфере газового бизнеса Группа выделяет отдельно единицы, генерирующие денежные средства, по активам, входящим в единую газотранспортную систему и по активам Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Возмещаемая стоимость групп, генерирующих денежные средства, была определена как стоимость от их использования. Группа определила стоимость использования каждой такой группы как текущую стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием ставки, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы, скорректированной, при необходимости, с учетом рисков, связанных с особенностями тех направлений деятельности, к которым относятся генерирующие группы активов.

Группа применяла ставки дисконтирования от 10,66 % до 12,42 %. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и долгосрочной программы развития. Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков в течение периода, превышающего обычный период для составления бюджетов компаний Группы, использовались прогнозируемые темпы роста.

В результате указанной оценки Группа признала восстановление резерва под обесценение в отношении активов добычи нефти в сумме 38 909 млн руб., что во многом обусловлено снижением ставки дисконтирования и стабилизацией цен на нефть.

По состоянию на 31 декабря 2017 года тест не выявил обесценения единиц, генерирующих денежные средства, относящихся к добыче газа, переработке и производству и продаже электрической и тепловой энергии.

При этом Группа признала убыток от обесценения в отношении отдельных активов, включая активы добычи нефти в Ираке в сумме 256 млн руб. и газодобывающие активы в Европе в сумме 1 013 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года. По состоянию 31 декабря 2016 года Группа признала убыток от обесценения активов добычи нефти в Ираке в сумме 14 763 млн руб.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 185 145 млн руб. и 167 546 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся главным образом к проектам, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно.

13. Основные средства (продолжение)

В связи приостановкой реализации проекта «Южный поток» и началом реализации проекта «Турецкий поток» Группа признала обесценение по проекту «Южный поток» в отношении объектов незавершенного строительства, находящихся за пределами Российской Федерации, в сумме 49 617 млн руб. и 45 978 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 148 млн руб. и 200 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по займам на сумму 152 628 млн руб. и 132 477 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. Ставки капитализации в размере 6,18 % и 5,75 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных кредитов и займов с учетом курсовых разниц по валютным кредитам и займам. Ставки капитализации без учета курсовых разниц по валютным кредитам и займам составляют 5,76 % и 5,75 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав лицензий на добычу и незавершенное строительство), представлена ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года	298 488	290 945
Поступление	49 008	42 303
Курсовые разницы	(1 006)	(10 165)
Переклассификация	(35 632)	(18 163)
Выбытие	(29 701)	(6 432)
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года	281 157	298 488

14. Гудвил

Изменение гудвила, возникшего в результате приобретения дочерних организаций, представлено в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Гудвил на начало года	105 330	107 467
Поступление	187	–
Курсовые разницы	(46)	(2 132)
Выбытие	(2)	(5)
Гудвил на конец года	105 469	105 330

14. Гудвил (продолжение)

Гудвил, возникший в результате объединения организаций, был распределен по соответствующим генерирующим единицам и сегментам в рамках следующих направлений деятельности:

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Добыча, транспортировка и поставка газа	44 104	44 103
Добыча нефти и газового конденсата	32 852	32 901
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	28 513	28 326
Итого гудвил	105 469	105 330

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа не выявила признаков для создания резерва на снижение стоимости в отношении гудвила.

15. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря	
			2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
34	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	169 242	185 013	43 846	13 893
34, 35	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	145 603	77 109	9 473	5 311
34	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	140 548	129 082	7 122	10 509
34	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	105 157	86 600	19 861	14 472
34	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	79 288	63 319	14 867	17 307
34	«ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	45 436	40 510	5 552	8 149
34	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	33 509	32 043	8 768	10 221
34, 35	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	29 588	26 387	(506)	770
34	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	17 965	353	9 976	(947)
34	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	15 645	14 233	256	(2 746)
34	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	12 786	11 735	3 434	3 009
34	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	9 435	14 470	1 544	3 601
34	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	6 532	6 862	207	(1 650)

15. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря	
			2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
34	АО «Латвия Газе» и его дочерние организации ^{2,3}	Ассоциированная организация	3 439	6 588	580	993
	Прочие (за вычетом резерва под обесценение инвестиций в размере 21 795 млн руб. и 10 755 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)		53 272	35 845	1 960	(20)
			867 445	730 149	126 940	82 872

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

² 2 сентября 2016 года на внеочередном собрании акционеров АО «Латвия 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. По состоянию на 31 декабря 2017 года в связи с утратой контроля инвестиция в АО «Конексус Балтик Грид» была переклассифицирована из состава прочих инвестиций в ассоциированные организации в активы, имеющиеся в наличии для продажи.

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

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлено в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на начало года	730 149	808 246
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	126 940	82 872
Доходы к получению от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(88 105)	(64 535)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 967	(6 397)
Курсовые разницы	4 831	(83 043)
Прочие приобретения и выбытия	90 663	(6 994)
Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на конец года	867 445	730 149

Статья «Прочие приобретения и выбытия» увеличилась в основном за счет приобретения обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) в результате выкупа дополнительной эмиссии акций.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных организациях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
АО «Латвия Газе»	9 349	7 594

15. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Крупнейшие ассоциированные организации и совместные предприятия

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Процент участия в голосующих акциях на 31 декабря ¹	
				2017 года	2016 года
АО «Ачимгаз»	Россия	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» ²	Турция	Турция	Продажа газа	71	71
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Германия	Транспортировка газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Ливия	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Узбекистан	Швейцария	Добыча газа	50	50
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Россия	Россия	Банковская	48	37
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Польша	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Латвия	Продажа и распределение природного газа	34	34
АО «Мессояханефтегаз»	Россия	Россия	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	50	50
АО «Молдовагаз»	Молдова	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Норд Стрим АГ» ²	Россия, Германия	Швейцария	Транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»	Россия	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Греция	Продажа газа, строительство	50	50
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Россия	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти	50	50
ООО «Ямал развитие»	Россия	Россия	Инвестиционная, управление активами	50	50

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Инвестиция в организации отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организаций в соответствии с положениями учредительных документов.

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

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

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

15. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года			
Денежные средства и их эквиваленты	4 153	649 428	38 868
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	54 479	1 295 049	76 715
Прочие внеоборотные активы	430 466	3 495 187	828 551
Итого активы	489 098	5 439 664	944 134
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	10 359	4 050 693	61 963
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	53 924	132 921	93 983
Долгосрочные финансовые обязательства	88 198	748 068	166 083
Прочие долгосрочные обязательства	58 323	25 561	283 620
Итого обязательства	210 804	4 957 243	605 649
Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)	278 294	482 421	338 485
Процент участия в голосующих акциях	50%	48%	50%
Стоимость инвестиции	140 548	145 603	169 242
Выручка от продаж	241 253	244 194	314 932
Амортизация	(44 453)	(42 011)	(114 681)
Процентный доход	989	365 335	1 682
Процентный расход	(6 781)	(233 818)	(11 330)
Расходы по налогу на прибыль	(4 429)	(9 343)	(46 210)
Прибыль за год	15 179	35 493	87 692
Прочий совокупный доход за год	59	1 757	1 382
Совокупный доход за год	15 238	37 250	89 074
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	(3 398)	(51 221)
По состоянию на 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся 31 декабря 2016 года			
Денежные средства и их эквиваленты	4 333	473 460	23 400
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	22 505	1 180 849	63 540
Прочие внеоборотные активы	404 873	3 103 394	919 405
Итого активы	431 711	4 757 703	1 006 345
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	24 614	3 252 183	47 517
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	47 481	126 121	74 752
Долгосрочные финансовые обязательства	42 876	984 595	203 553
Прочие долгосрочные обязательства	54 975	21 826	310 498
Итого обязательства	169 946	4 384 725	636 320

15. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)	261 765	372 978	370 025
Процент участия в голосующих акциях	50 %	37 %	50 %
Стоимость инвестиции	129 082	77 109	185 013
Выручка от продаж	214 509	213 948	304 810
Амортизация	(40 564)	(45 247)	(146 400)
Процентный доход	1 652	380 096	1 064
Процентный расход	(6 593)	(258 049)	(13 068)
Расходы по налогу на прибыль	(6 224)	(24 403)	(27 502)
Прибыль за год	22 269	31 151	57 670
Прочий совокупный (расход) доход за год	(403)	(18 585)	1 950
Совокупный доход за год	21 866	12 566	59 620
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	(31 490)

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

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года				
«Норд Стрим АГ»	437 421	281 955	71 008	29 150
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	401 450	212 622	147 204	42 365
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	252 107	155 126	46 519	11 789
АО «Мессояханефтегаз»	171 124	135 612	61 030	19 952
АО «Ачимгаз»	78 206	11 188	31 027	17 536
«Винтерсхалл АГ»	67 904	44 818	10 066	522
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	64 993	3 353	13 865	(1 051)
ЗАО «Нортгаз»	58 730	32 221	23 079	6 868
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 550	38 271	9 858	414
ТОО «КазРосГаз»	30 824	11 953	43 548	3 087
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	19 638	6 338	21 050	1 706
По состоянию на 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся 31 декабря 2016 года				
«Норд Стрим АГ»	416 875	292 719	80 325	31 949
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	387 516	241 054	133 229	30 877
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	227 154	143 680	45 735	19 137
АО «Мессояханефтегаз»	130 129	129 842	12 097	1 889
«Винтерсхалл АГ»	72 134	50 551	14 259	(5 641)
АО «Ачимгаз»	71 778	7 693	27 994	20 441
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	62 485	7 513	19 196	1 873
ЗАО «Нортгаз»	56 543	32 136	25 692	6 019
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	49 008	38 088	11 114	(3 248)
ТОО «КазРосГаз»	46 158	17 220	45 435	7 203
АО «Латвияс Газе»	37 720	12 417	26 170	2 920

16. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	183 894	198 242
Авансы на капитальное строительство	485 392	512 505
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	669 286	710 747

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 16 318 млн руб. и 16 481 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 183 894 млн руб. и 198 242 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 181 218 млн руб. и 193 868 млн руб. соответственно.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	180 520	194 876
Долгосрочная дебиторская задолженность, в отношении которой был создан резерв	8 819	5 838
Сумма резерва на конец года	(8 810)	(5 837)
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не обесцененной	3 365	3 365
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	183 894	198 242

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	81 892	101 600
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 243	16 292
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность ¹	87 385	76 984
Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	180 520	194 876

¹ Прочая долгосрочная дебиторская задолженность включает предоплату в сумме 25 561 млн руб. и 20 747 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные в основном с целью финансирования капитального строительства, как имеющие надежное кредитное качество.

Ниже в таблице представлено движение резерва на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	5 837	5 859
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности ¹	3 010	1 732
Восстановление ранее созданного резерва ¹	(33)	(856)
Курсовые разницы по операционным статьям	(4)	(898)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	8 810	5 837

¹ Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в статью «Изменение резервов под обесценение активов и оценочных обязательств» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

17. Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Долевые ценные бумаги ¹	268 183	294 034
Долговые ценные бумаги	249	311
	268 432	294 345

¹ По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года вложения в долевые ценные бумаги включают инвестицию в ПАО «НОВАТЭК» в сумме 210 010 млн руб. и 238 817 млн руб. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 379 млн руб. и 1 275 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Долговые ценные бумаги включают в себя векселя, находящиеся на балансе организаций Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

Ниже в таблице представлено движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	294 345	235 607
(Уменьшение) увеличение справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(30 404)	62 451
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	5 691	1 719
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(2 096)	(6 285)
Восстановление резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	896	853
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года	268 432	294 345

По данной категории активов максимальная подверженность кредитному риску равна справедливой стоимости долговых ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи. Величина обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе рыночных котировок.

18. Кредиторская задолженность и оценочные обязательства

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	354 857	351 170
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	353 179	331 774
Производные финансовые инструменты	64 342	94 414
Оценочное обязательство в отношении финансовых гарантий ¹	–	3 427
Прочая кредиторская задолженность ²	455 585	296 180
	<u>1 227 963</u>	<u>1 076 965</u>
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	148 324	108 921
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	1 895	11 119
	<u>150 219</u>	<u>120 040</u>
Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства	1 378 182	1 197 005

¹ По состоянию на 31 декабря 2016 года оценочное обязательство в отношении финансовых гарантий включает начисленные обязательства в отношении финансового поручительства, выданного банку «Газпромбанк» (Акционерное общество) за «Остхем Холдинг Лимитед». По состоянию на 31 декабря 2017 года договор поручительства прекращен (см. Примечания 27 и 35).

² По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2013 по 2017 годы, в сумме 111 607 млн руб. и 112 256 млн руб. соответственно.

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

19. Задолженность по налогам и сборам

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
НДС	103 698	81 859
Налог на добычу полезных ископаемых	96 320	65 776
Налог на имущество	35 240	30 615
Акциз	21 432	18 858
Прочие налоги	19 917	18 136
Итого задолженность по налогам и сборам	276 607	215 244

20. Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	74 374	44 352
Кредиты и займы в иностранной валюте	11 807	16 280
	<u>86 181</u>	<u>60 632</u>
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 21)	788 624	386 448
Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	874 805	447 080

20. Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (продолжение)

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	8,82 %	10,48 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	7,47 %	7,78 %
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	9,72 %	11,81 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	3,05 %	2,73 %

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2017 года	2016 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	137 186	126 414
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	131 865	138 863
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	87 461	92 102
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	87 456	81 035
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	86 875	91 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	76 424	80 480
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	75 699	92 627
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	73 968	77 893
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	70 702	65 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	70 163	73 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	69 539	64 434
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	68 530	63 353
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2022	68 256	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1,4}	Фунт стерлингов	2024	67 474	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	64 507	67 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	62 985	58 361
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	58 883	62 008

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2017 года	2016 года
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	54 522	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	53 224	49 317
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	53 130	93 228
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	52 874	55 680
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	52 684	48 817
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ¹	Евро	2024	51 194	–
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	48 138	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	46 795	49 278
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	43 776	46 099
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	43 261	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2020	41 651	38 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	35 611	32 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	35 470	37 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2021	31 923	29 492
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2022	31 272	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	29 641	29 863
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	29 438	29 513
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	27 135	–
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ²	Российский рубль	2022	25 371	–
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	23 908	19 172
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	23 052	24 271
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 736	21 836
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2035	20 555	–
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	20 555	–
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	20 554	–
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2035	20 554	–
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁵	Евро	2035	20 554	–
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	19 640	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	19 008	20 017
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	17 856	18 804
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 453	18 368
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	16 591	15 373

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2017 года	2016 года
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	15 736	7 713
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁶	Российский рубль	2027	15 501	–
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁶	Российский рубль	2027	15 501	–
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 476	–
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	15 427	15 344
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 276	–
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 059	15 111
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 059	15 111
АО «АБ РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 012	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 001	9 809
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	14 069	15 644
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	13 818	–
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	11 526	12 135
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	11 522	24 265
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 371	10 368
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 319	10 317
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 303	10 378
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	10 184	10 182
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 064	10 062
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ²	Российский рубль	2024	10 021	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	10 000	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	9 548	14 745
«Ситибанк Интернэшнл плс» ³	Доллар США	2021	7 420	10 042
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Доллар США	2018	3 601	18 962
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	–	92 019
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	–	33 185
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	–	32 191
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

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2017 года	2016 года
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	–	12 511
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	–	12 511
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	–	11 541
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁶	Российский рубль	2017	–	10 279
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ²	Российский рубль	2017	–	10 075
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	–	10 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	–	10 000
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	468 424	291 249
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			3 180 337	2 768 991
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(788 624)	(386 448)
			2 391 713	2 382 543

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

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

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

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

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

⁶ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁷ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 142 484 млн руб. и 69 489 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)	558 509	427 014
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 646 140 млн руб. и 316 959 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)	2 621 828	2 341 977
	3 180 337	2 768 991

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

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате		
от одного года до двух лет	481 070	708 355
от двух до пяти лет	1 087 239	956 731
свыше пяти лет	823 404	717 457
	2 391 713	2 382 543

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 355 672 млн руб. и 2 086 181 млн руб., а справедливая — 2 605 734 млн руб. и 2 209 883 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 824 665 млн руб. и 682 810 млн руб., а справедливая — 837 266 млн руб. и 702 251 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	8,81 %	10,41 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	5,59 %	5,43 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	6,51 %	9,20 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	3,28 %	3,72 %

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

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

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

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в марте 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в феврале 2011 года со сроком погашения в 2021 году, владельцы частично воспользовались правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов. Все выкупленные облигации были проданы на вторичном рынке.

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

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 25).

22. Налог на прибыль

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
	1 018 006	1 285 138
	(203 601)	(257 028)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:	
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:	
	(12 253)	(1 659)
24, 27	(9 704)	(10 192)
13	(2 990)	(12 525)
	(19 774)	(14 035)
	(6 338)	(5 619)
	(25 779)	(7 192)
15	25 388	16 574
	–	–
	3 924	3 642
	(251 127)	(288 034)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		За год, закончившийся 31 декабря 2017 года
		прибылей и убытков	прочего совокупного дохода		прибылей и убытков	прочего совокупного дохода	
Основные средства	(686 070)	(64 303)	–	(750 373)	(80 862)	–	(831 235)
Финансовые активы	377	3 020	(1 461)	1 936	(7 661)	1 151	(4 574)
Дебиторская задолженность	28 559	10 606	–	39 165	7 906	–	47 071
Товарно-материальные запасы	(14 743)	3 124	–	(11 619)	2 712	–	(8 907)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	18 356	(12 697)	–	5 659	7 682	–	13 341
Ретроактивные корректировки цены на газ	20 600	2 157	–	22 757	(297)	–	22 460
Кредиторская задолженность	–	–	–	–	53 859	–	53 859
Прочие вычитаемые временные разницы	14 517	(11 828)	1 283	3 972	7 351	(2 751)	8 572
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(618 404)	(69 921)	(178)	(688 503)	(9 310)	(1 600)	(699 413)

22. Налог на прибыль (продолжение)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 44 723 млн руб. и 14 742 млн руб. соответственно и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее — КГН), в состав которой вошли 55 крупнейших российских дочерних организаций ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром» как ответственный участник. С 1 января 2013 года состав участников расширен до 65 участников. С 1 января 2014 года состав участников составил 69 участников. С 1 января 2015 года состав участников уменьшен до 65 участников. С 1 января 2016 года состав участников расширен до 67 участников. В 2017 году состав участников не изменился по сравнению с 2016 годом. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли между разными участниками КГН в размере прибылей и убытков, признанных для целей налогообложения в отчетном году и включенных в расчет налога на прибыль в целом по КГН. Отложенный налоговый актив в части убытка, признанный участниками до вхождения в КГН, одновременно списывается.

23. Производные финансовые инструменты

Группа имеет незакрытые контракты на покупку или продажу товаров, которые оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется на основе рыночных котировок на дату измерения или на основе расчета по согласованной формуле цены.

Для управления валютным риском Группа по возможности использует финансовые инструменты на покупку или продажу иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного года. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто в составе прочих активов и прочих обязательств.

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Активы		
Договоры на покупку или продажу товаров	73 273	100 021
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	1 504	1 565
	74 777	101 586
Обязательства		
Договоры на покупку или продажу товаров	58 181	100 111
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	20 680	46 330
Прочие производные финансовые инструменты	13 188	3 948
	92 049	150 389

Производные финансовые инструменты преимущественно выражены в долларах США, евро и фунтах стерлингов.

24. Оценочные обязательства

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	258 132	236 852
Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	202 616	161 764
Прочие	8 705	7 618
Итого оценочные обязательства	469 453	406 234

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды изменились вследствие снижения ставки дисконтирования с 8,54 % до 8,47 % по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2017 года соответственно и изменения прочих оценок.

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

Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	7,6 %	8,5 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	5,0 %	6,0 %
Возраст выхода на пенсию, лет	женщины 55, мужчины 58	
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8 % в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения — 12 лет.

Используемая при расчетах в 2017 и 2016 годах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников составила 19,3 лет для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет и 28,5 лет для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 55 лет.

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном бухгалтерском балансе представлено следующим образом:

	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Текущая стоимость обязательств	(422 641)	(258 132)	(372 845)	(236 852)
Справедливая стоимость активов плана	449 814	—	393 344	—
Всего чистые активы (обязательства)	27 173	(258 132)	20 499	(236 852)

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 27 173 млн руб. и 20 499 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

24. Оценочные обязательства (продолжение)

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Справедливая стоимость активов плана	Всего чистые (активы) обязательства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
По состоянию на 31 декабря 2016 года	372 845	(393 344)	(20 499)	236 852
Стоимость услуг текущего периода	14 966	–	14 966	12 703
Стоимость услуг прошлых периодов	1 878	–	1 878	1 134
Расходы (доходы) по процентам	31 678	(33 641)	(1 963)	19 804
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	48 522	(33 641)	14 881	33 641
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:				
Актuarные прибыли — изменения финансовых предположений	(4 384)	–	(4 384)	(2 996)
Актuarные (прибыли) убытки — изменения демографических предположений	(339)	–	(339)	72
Актuarные убытки — корректировки на основе опыта	19 996	–	19 996	10 467
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	–	(17 972)	(17 972)	–
Курсовые разницы	–	–	–	220
Итого отнесено на прочий совокупный доход	15 273	(17 972)	(2 699)	7 763
Осуществленные выплаты	(13 999)	13 999	–	(20 124)
Взносы работодателя	–	(18 856)	(18 856)	–
По состоянию на 31 декабря 2017 года	422 641	(449 814)	(27 173)	258 132
	Оценочное обязательство по пенсионным планам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Справедливая стоимость активов плана	Всего чистые (активы) обязательства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
По состоянию на 31 декабря 2015 года	356 565	(349 585)	6 980	226 097
Стоимость услуг текущего периода	12 496	–	12 496	11 810
Стоимость услуг прошлых периодов	1 203	–	1 203	3 713
Расходы (доходы) по процентам	33 868	(33 385)	483	21 256
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	47 567	(33 385)	14 182	36 779
(Прибыль) убыток от переоценки обязательств:				
Актuarные прибыли — изменения финансовых предположений	(719)	–	(719)	(583)
Актuarные убытки — изменения демографических предположений	58	–	58	134
Актuarные прибыли — корректировки на основе опыта	(17 901)	–	(17 901)	(6 771)
Доход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	–	(6 702)	(6 702)	–
Курсовые разницы	–	–	–	(626)
Итого отнесено на прочий совокупный расход	(18 562)	(6 702)	(25 264)	(7 846)
Осуществленные выплаты	(12 725)	12 725	–	(18 178)
Взносы работодателя	–	(16 397)	(16 397)	–
По состоянию на 31 декабря 2016 года	372 845	(393 344)	(20 499)	236 852

24. Оценочные обязательства (продолжение)

Ниже приведены основные направления распределения активов плана в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения.

	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах плана, %	Справедливая стоимость	Процент в активах плана, %
Котируемые активы плана, в том числе	231 468	51,5 %	185 271	47,1 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	60 610	13,5 %	57 579	14,6 %
Облигации	108 236	24,1 %	49 065	12,5 %
Акции	62 622	13,9 %	78 627	20,0 %
Некотируемые активы плана, в том числе	218 346	48,5 %	208 073	52,9 %
Акции	177 016	39,3 %	171 949	43,7 %
Депозиты	18 843	4,2 %	16 541	4,2 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	18 400	4,1 %	17 553	4,5 %
Прочие активы	4 087	0,9 %	2 030	0,5 %
Итого активы плана	449 814	100 %	393 344	100 %

Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов плана, составляет 32 490 млн руб. и 38 599 млн руб. на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Некотируемые доли в уставных капиталах различных организаций, составляющие активы пенсионного плана в основном представлены акциями «Газпромбанк» (Акционерное общество), которые оцениваются по справедливой стоимости (Уровень 2) с использованием оценочных техник на базе рыночного подхода, основанных на доступной рыночной информации.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, результатом размещения активов пенсионного плана является доход в размере 51 613 млн руб. и 40 087 млн руб. соответственно, вызванный в основном изменением справедливой стоимости активов.

Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2017 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	24 634	3,7 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(20 550)	(3,1 %)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	63 240	9,4 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(53 561)	(8,0 %)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(55 628)	(8,3 %)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	64 708	9,7 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	32 166	4,8 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(28 194)	(4,2 %)
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	29 837	4,5 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(29 691)	(4,4 %)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 42 100 млн руб. по пенсионным планам с установленными выплатами в 2018 году.

24. Оценочные обязательства (продолжение)

Характеристики пенсионного плана и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, и подвержены инфляционному риску.

Кроме инфляционного риска пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

25. Капитал

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Дивиденды

В 2017 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в номинальной сумме 8,04 руб. на одну акцию. В 2016 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в номинальной сумме 7,89 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки, которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

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

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

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних организаций, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, в сумме 634 067 млн руб. и 617 922 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2016 и 2017 годов государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно

25. Капитал (продолжение)

23 млн руб. и 18 млн руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

В соответствии с законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета и отраженная в отчетности головной организации. Чистая прибыль, отраженная в бухгалтерской (финансовой) отчетности головной организации за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 100 298 млн руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ПАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению прибылей и резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

26. Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	875 685	819 924
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	323 037	340 437
Европа и другие страны	2 823 939	2 685 551
	4 022 661	3 845 912
Таможенные пошлины	(581 109)	(537 059)
Акциз	(51 873)	(39 258)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	(49 092)	33 175
Выручка от продажи газа	3 340 587	3 302 770
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	1 115 125	980 352
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	117 635	88 883
Европа и другие страны	454 330	428 327
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 687 090	1 497 562
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	71 434	81 302
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	29 770	23 528
Европа и другие страны	438 754	307 128
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	539 958	411 958
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	487 283	461 908
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 937	2 458
Европа и другие страны	13 599	17 350
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	503 819	481 716
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	229 395	192 649
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 433	2 689
Европа и другие страны	3 233	3 633
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	235 061	198 971

26. Выручка от продаж (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Прочая выручка:		
Российская Федерация	199 506	174 378
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 212	5 858
Европа и другие страны	33 910	37 838
Прочая выручка	<u>239 628</u>	<u>218 074</u>
Итого выручка от продаж	6 546 143	6 111 051

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2016 годах, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, отражены как уменьшение выручки на 49 092 млн руб. и как увеличение выручки на 33 175 млн руб. соответственно.

Эффекты, уменьшающие выручку, обусловлены увеличением суммы начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности. В эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, включена сумма корректировки по договору на поставку газа с НАК «Нафтогаз Украины» согласно принятому судебному решению (см. Примечание 36).

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

27. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Налоги, кроме налога на прибыль	1 246 059	900 397
Покупные газ и нефть	1 236 201	1 157 585
Расходы на оплату труда	682 060	641 036
Амортизация	613 160	571 564
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	593 327	610 275
Материалы	261 642	288 497
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	207 689	185 441
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	154 785	147 608
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	109 485	98 992
Расходы по аренде	37 723	30 152
Социальные расходы	34 461	35 516
Расходы на страхование	30 491	29 967
Транспортные расходы	27 253	28 923
Услуги по переработке	16 261	15 568
Расходы на исследования и разработки	16 175	28 990
Курсовые разницы по операционным статьям	(14 487)	52 880
(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(18 344)	9 863
Прочие	<u>610 787</u>	<u>414 638</u>
	5 844 728	5 247 892
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(130 638)</u>	<u>(2 909)</u>
Итого операционные расходы	5 714 090	5 244 983

27. Операционные расходы (продолжение)

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	915 228	613 662
Акциз	162 140	144 648
Налог на имущество	154 639	127 053
Прочие налоги	14 052	15 034
Итого налоги, кроме налога на прибыль	1 246 059	900 397

Расходы на покупку нефти и газа включают 873 866 млн руб. и 872 892 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Расходы на оплату труда включают 48 522 млн руб. и 50 961 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно (см. Примечание 24).

Изменение резервов под обесценение активов и оценочных обязательств представлено ниже.

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Изменение резерва под обесценение инвестиций	5 046	(596)
11	Изменение резерва на снижение стоимости материалов	773	(2 976)
18, 35	Изменение оценочного обязательства в отношении финансовых гарантий	–	(50 736)
13	Изменение резерва на снижение стоимости основных средств	(22 692)	79 363
	Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	(38 049)	118 815
	Итого изменение резервов под обесценение активов и оценочных обязательств	(54 922)	143 870

28. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Прибыль по курсовым разницам	342 984	925 503
Процентный доход	83 721	93 494
Итого финансовые доходы	426 705	1 018 997
Убыток по курсовым разницам	353 712	471 814
Процентный расход	53 332	71 556
Итого финансовые расходы	407 044	543 370

Общая сумма процентов уплаченных составила 161 455 млн руб. и 183 312 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, обусловлены изменением курсов доллара США и евро по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

29. Приведение прибыли, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах, подготовленном в соответствии с РСБУ, к прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе по МСФО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Прибыль за год согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ	82 118	666 912
Эффект корректировок по МСФО:		
Разница в амортизации основных средств и нематериальных активов	451 406	370 692
Капитализированные затраты по займам	135 556	93 256
Сторно амортизации деловой репутации	63 083	62 787
Классификация переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	30 404	(62 132)
Резервы на снижение стоимости активов и оценочные обязательства, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	15 049	(113 994)
Разница от выбытия объектов основных средств	7 272	1 103
Разница в доле чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(3 451)	(24 157)
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(2 480)	(5 488)
Прочее	(12 078)	8 125
Прибыль за год по МСФО	766 879	997 104

30. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за год на годовое средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 25).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,1 млрд штук и 22,6 млрд штук за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

31. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Прибыль до налогообложения	1 018 006	1 285 138
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
27	Амортизация	613 160	571 564
28	Чистые финансовые доходы	(19 661)	(475 627)
15	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(126 940)	(82 872)
27	Изменение резервов и оценочных обязательств	(6 400)	194 831
27	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(18 344)	9 863
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(782)	(1 059)
	Прочее	(900)	(12 393)
	Итого влияние корректировок	440 133	204 307
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 458 139	1 489 445
	(Увеличение) уменьшение долгосрочных активов	(6 973)	3 541
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	4 056	(8 821)
		1 455 222	1 484 165

31. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (продолжение)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Изменения в оборотном капитале:		
Уменьшение (увеличение) суммы дебиторской задолженности и предоплаты	33 989	(98 791)
(Увеличение) уменьшение товарно-материальных запасов	(51 996)	96 578
(Увеличение) уменьшение прочих оборотных активов	(207 558)	159 473
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному устройству	161 325	(33 497)
Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	43 190	59 923
Увеличение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли	(19 601)	(952)
Итого влияние изменений в оборотном капитале	(40 651)	182 734
Уплаченный налог на прибыль	(227 549)	(95 576)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 187 022	1 571 323

В течение 2016 и 2017 годов следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	883 895	601 985
Таможенные платежи	664 191	617 788
Акциз	256 205	236 892
Налог на прибыль	227 549	95 576
Налог на имущество	149 236	120 391
Страховые выплаты	126 307	117 503
НДС	93 862	53 771
Налог на доходы физических лиц	67 879	63 000
Прочие налоги	65 329	59 545
Итого налоги уплаченные	2 534 453	1 966 451

32. Дочерние организации

Крупнейшие дочерние организации

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Процент участия на 31 декабря ¹	
		2017 года	2016 года
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
«ВИБГ ГмбХ»	Германия	100	100
«ВИЕЕ Венгрия Кфт.»	Венгрия	100	100
«ВИЕХ ГмбХ»	Германия	100	100
«ВИНГАЗ ГмбХ»	Германия	100	100
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром Армения»	Армения	100	100
АО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
ООО «Газпром геологоразведка»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	Германия	100	100

32. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Процент участия на 31 декабря ¹	
		2017 года	2016 года
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест РГК»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестгазификация»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз»	Россия	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	Россия	100	100
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	Россия	51	51
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром нефтехим Салават»	Россия	100	100
ПАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
«Газпром нефть Бадра Б.В.» ²	Нидерланды	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмБХ» ²	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф» ²	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Беларусь	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100

32. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Процент участия на 31 декабря ¹	
		2017 года	2016 года
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	Швейцария	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпромнефть Марин Бункер» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Аэро» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть - МНПЗ» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть - ОНПЗ» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Оренбург» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Ямал» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	100
«Газфин Кипр Лимитед»	Кипр	100	100
ООО «ГПН-Инвест» ²	Россия	100	100
ООО «ГПН-Финанс» ²	Россия	100	100
ООО «Заполярье» ²	Россия	100	100
АО «Межрегионэнергосбыт»	Россия	58	58
ПАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
ПАО «МОЭК»	Россия	90	90
«Нефтяная индустрия Сербии» ²	Сербия	56	56
ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»	Россия	100	100
«Норд Стрим 2 АГ»	Швейцария	100	100
ПАО «ОГК-2»	Россия	77	77
«Росингаз Лимитед»	Кипр	100	100
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	Нидерланды	100	100
ОАО «Севернефтегазпром» ³	Россия	50	50
ООО «Сибметакхим»	Россия	100	100
ПАО «ТГК-1»	Россия	52	52
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Россия	75	75
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	100	100
ООО «Центрэнергохолдинг»	Россия	100	100

¹ Суммарная доля организаций Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Дочерние организации ПАО «Газпром нефть».

³ Указана доля голосующих акций.

33. Неконтролирующая доля участия

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Неконтролирующая доля участия на начало года	347 308	325 036
Неконтролирующая доля участия в чистой прибыли дочерних организаций ¹	52 577	45 467
Изменение доли в АО «Газпром СтройТЭК Салават» ²	(2 127)	–
Изменение доли в ПАО «МОЭК»	(777)	–
Изменение доли в АО «Газпром газораспределение Север»	(117)	2 644
Изменение доли в ПАО «ОГК-2»	91	131
Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий	(33)	676
Прибыль от операций хеджирования	796	1 361
(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(7)	1
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(82)	8
Дивиденды	(18 379)	(11 727)
Курсовые разницы	7 145	(16 289)
Неконтролирующая доля участия на конец года	386 395	347 308

¹ Неконтролирующая доля участия в чистой прибыли дочерних организаций включает долю в обесценении активов в сумме 3 299 млн руб. и 5 365 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

² Дочерняя организация ООО «Газпром нефтехим Салават».

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних организациях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы.

	Страна основной деятельности	Процент участия неконтролирующей доли ¹	Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней организации	Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле в течение года
По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года					
Группа «Газпром нефть» ²	Россия	4 %	32 093	149 974	5 061
Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Сербия	46 %	6 808	75 560	1 014
Группа «Мосэнерго»	Россия	46 %	10 857	97 594	1 556
Группа «ТГК-1»	Россия	48 %	5 009	67 012	642
Группа «ОГК-2»	Россия	20 %	915	30 364	171
По состоянию на 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся 31 декабря 2016 года					
Группа «Газпром нефть» ²	Россия	4 %	20 412	114 916	1 377
Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Сербия	46 %	4 183	62 044	1 049
Группа «Мосэнерго»	Россия	46 %	6 398	88 296	1 039
Группа «ТГК-1»	Россия	48 %	4 088	62 701	452
Группа «ОГК-2»	Россия	19 %	200	29 558	117

¹ Эффективный процент неконтролирующей доли в уставном капитале объектов вложений.

² Включая неконтролирующую долю в Группе «Нефтяная индустрия Сербии».

33. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним организациям до внутри-групповых исключений приведена в таблице ниже.

	Группа «Газпром нефть»	Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года					
Оборотные активы	422 567	61 658	87 075	26 943	29 510
Внеоборотные активы	2 732 329	218 321	189 909	159 749	216 978
Краткосрочные обязательства	479 606	36 160	29 657	18 968	21 504
Долгосрочные обязательства	851 041	61 812	21 726	33 874	80 831
Выручка	1 857 929	195 130	196 216	87 568	141 504
Прибыль за год	294 784	13 997	23 470	10 047	4 776
Совокупный доход за год	326 072	14 340	23 463	9 926	4 630
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	401 778	29 130	42 067	17 209	24 741
инвестиционной деятельности	(328 608)	(19 533)	(6 580)	(9 968)	(9 788)
финансовой деятельности	(15 477)	(7 553)	(24 921)	(3 752)	(14 323)
По состоянию на 31 декабря 2016 года и за год, закончившийся 31 декабря 2016 года					
Оборотные активы	396 286	48 388	83 363	24 233	29 375
Внеоборотные активы	2 357 154	195 271	201 377	155 517	220 817
Краткосрочные обязательства	290 940	35 641	45 361	20 945	49 695
Долгосрочные обязательства	864 337	57 136	33 696	33 552	60 053
Выручка	1 545 608	189 781	190 744	79 228	134 537
Прибыль за год	201 763	7 483	13 482	8 453	809
Совокупный доход за год	187 873	7 483	12 789	8 065	527
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	397 128	22 896	31 690	14 162	24 266
инвестиционной деятельности	(382 981)	(15 894)	(23 668)	(8 949)	(14 064)
финансовой деятельности	(86 500)	(4 914)	(3 581)	(3 386)	(13 097)

Права владельцев неконтролирующей доли в данных подгруппах определены соответствующими законами страны учреждения и уставными документами дочерних организаций.

34. Связанные стороны

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

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

34. Связанные стороны (продолжение)

Государство (Российская Федерация)

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

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

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

Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 31 декабря 2017 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

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

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	4 088	53 112	–	228 221
Страховые взносы	1 359	7 689	–	129 947
НДС к возмещению / уплате	300 567	90 632	–	–
Таможенные платежи	16 249	–	–	–
Прочие налоги	4 029	153 784	–	1 172 472
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством				
Продажа газа	–	–	113 062	–
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	166 292	–
Продажа услуг по транспортировке газа	–	–	49 846	–
Продажа прочих услуг	–	–	7 865	–
Дебиторская задолженность	43 701	–	–	–
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	–	–	–	121 118
Кредиторская задолженность	–	17 201	–	–
Кредиты	–	226 565	–	–
Процентный расход	–	–	–	19 171
Краткосрочные финансовые активы	27 472	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 711	–	–	–

34. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	11 608	56 695	–	199 675
Страховые взносы	720	7 795	–	96 693
НДС к возмещению / уплате	322 643	72 557	–	–
Таможенные платежи	16 183	–	–	–
Прочие налоги	2 457	116 769	–	763 267
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	–	–	76 955	–
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	154 923	–
Продажа услуг по транспортировке газа	–	–	46 849	–
Продажа прочих услуг	–	–	3 842	–
Дебиторская задолженность	46 274	–	–	–
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	–	–	–	109 508
Кредиторская задолженность	–	13 381	–	–
Кредиты	–	345 604	–	–
Процентный расход	–	–	–	11 467
Краткосрочные финансовые активы	10 136	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 087	–	–	–

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года раскрыта в Примечании 13.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

Сопоставимые данные в разделе «Стороны, контролируемые государством» по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, были скорректированы в связи с отдельным раскрытием остатков и операций с АО «ЦФР» (далее — АО «ЦФР»).

Операции с АО «ЦФР»

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

34. Связанные стороны (продолжение)

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

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	153 914	–
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	–	–	–	26 621
Дебиторская задолженность	6 030	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 856	–	–

	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	157 898	–
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	–	–	–	24 686
Дебиторская задолженность	7 219	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 954	–	–

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы, составило приблизительно 4 537 млн руб. и 4 685 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

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

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

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

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

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

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

34. Связанные стороны (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	46 715	38 041
АО «Молдовагаз»	18 063	24 849
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	17 264	7 917
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	15 128	15 376
АО «Латвияс Газе»	14 608	10 237
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	12 332	7 137
ТОО «КазРосГаз»	11 118	10 509
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	8 654	16 046
АО «Прометей Газ»	7 454	806
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 347	4 759
«ПремиумГаз С.п.А.»	677	4 702
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	25 391	11 453
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	18 137	10 323
ТОО «КазРосГаз»	2 432	2 688
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	39 597	38 445
ЗАО «СОВЭКС»	5 377	3 696
ООО «Полиом»	2 931	1 800
ООО «НПП «Нефтехимия»	2 732	2 379
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 118	2 054
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 486	663
АО «Мессояханефтегаз»	4 389	4 538
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	8 137	8 169
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	39 507	39 167
АО «Мессояханефтегаз»	6 352	5 480

34. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
	Расходы	
Покупной газ		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	54 752	24 566
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	43 980	49 393
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	39 154	22 089
ТОО «КазРосГаз»	30 264	32 567
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	17 525	11 811
ЗАО «Нортгаз»	2 732	8 512
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	465	3 885
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	71 047	79 002
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	30 699	38 035
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	12 572	16 613
АО «Молдовагаз»	3 499	3 587
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	114 674	96 427
АО «Мессояханефтегаз»	29 699	6 351
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	18 380	19 090
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	31 027	27 994
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	13 719	13 313
Покупка услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	6 252	6 766
АО «Мессояханефтегаз»	3 863	771
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 736	10 750

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

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты. Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

34. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		По состоянию на 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	17 380	–	14 306	–
ТОО «КазРосГаз»	5 457	–	3 287	–
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 304	–	8 286	–
ЗАО «Панрусгаз»	4 023	–	3 175	–
ООО «Ямал развитие»	3 459	–	–	–
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 603	–	–	–
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 327	–	1 167	–
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 662	–	1 052	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 045	–	2 733	–
АО «Мессояханефтегаз»	796	–	40 530	–
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	521	–	1 518	–
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	–	–	5 811	–
«Винтерсхалл АГ»	–	–	2 125	–
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	388 436	–	518 084	–
ОАО «Белгазпромбанк»	19 320	–	917	–
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	290 322	–	100 015	–
ОАО «Белгазпромбанк»	7 436	–	968	–
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	–	42 230	–
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	24 414	–	18 962	–
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 768	–	12 757	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	9 599	–	745	–
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 595	–	–	–
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	–	4 957	–
ООО «Ямал развитие»	4 483	–	15 722	–
АО «Евротэк-Югра»	1 514	–	–	–
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	–	31 164	–	4 094
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	–	7 927	–	4 490
АО «Мессояханефтегаз»	–	6 928	–	3 694
«Норд Стрим АГ»	–	6 172	–	5 723
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	–	5 710	–	2 948
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	–	5 662	–	3 682
АО «Ачимгаз»	–	3 195	–	3 025
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	–	2 963	–	3 436
ТОО «КазРосГаз»	–	2 079	–	4 186
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	–	2 078	–	2 100
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	–	1 957	–	124

34. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		По состоянию на 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	–	80 807	–	31 797
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	87 511	–	88 850

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 2 603 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 935 млн руб. и 7 802 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 058 млн руб. и 6 380 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 339 481 млн руб. и 342 765 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 15.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 35.

35. Контрактные и условные обязательства

Финансовые поручительства

Прим.	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Поручительства, выданные за:		
ООО «Стройгазконсалтинг»	81 710	–
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	1 572	4 968
18, 27 «Остхем Холдинг Лимитед»	–	3 427
Прочие	24 781	36 362
Итого финансовые поручительства	108 063	44 757

В 2016 и 2017 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 27 млн долл. США и 87 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 33 млн евро и 66 млн евро по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»,

35. Контрактные и условные обязательства (продолжение)

«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 «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 1 572 млн руб. (27 млн долл. США) и 4 968 млн руб. (82 млн долл. США) соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) относительно долгов «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года сумма поручительства составила 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 прекращен.

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

Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными организациями и совместными предприятиями (см. Примечание 34).

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2018 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 981 965 млн руб.

Обязательства по операционной аренде

На 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года у Группы нет существенных обязательств по операционной аренде.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 декабря 2017 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

36. Операционные риски

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частоту событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, в настоящее время определить невозможно.

36. Операционные риски (продолжение)

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и кредитно-денежной политики Правительства Российской Федерации, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства по состоянию на 31 декабря 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

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

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

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

- 1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03% за каждый день просрочки;
- 2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

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

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.

36. Операционные риски (продолжение)

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

- 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее — Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;
- 2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза (далее — ЕС);
- 3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;
- 4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные исковые требования, 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 газо-транспортной 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. Расходы по признанию обязательств согласно принятому решению отражены по строке «Операционные расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе (см. Примечание 27). Сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность и оценочные обязательства» консолидированного 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.

В марте 2018 года по результатам арбитражных разбирательств ПАО «Газпром» направило в НАК «Нафтогаз Украины» уведомление о возникновении дисбаланса в договорных отношениях и устранении несправедливости. В случае недостижения взаимного согласия ПАО «Газпром» вправе обратиться в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, для окончательного разрешения спора.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об архи-

36. Операционные риски (продолжение)

траже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 декабря 2017 года — 99 726 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006–2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает поступившие документы и готовит свою правовую позицию. Слушания по делу запланированы на июнь 2018 года.

В августе 2012 года Европейская комиссия начала формальную стадию расследования о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в ЕС. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ПАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. Формальный ответ на Заявление о возражениях Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» в конце сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. 27 декабря 2016 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальное предложение по урегулированию расследования (проконкурентные обязательства). 13 марта 2017 года Европейская комиссия инициировала процедуру тестирования рынком (market test) представленных обязательств, по окончании которой она будет вправе вынести решение об их принятии и закрытии расследования без признания Группы Газпром виновной в нарушении антимонопольного права ЕС. 29 мая 2017 года между представителями Европейской комиссии и ПАО «Газпром» состоялась встреча, на которой европейская сторона довела до ПАО «Газпром» информацию об общих итогах состоявшегося тестирования рынком, и стороны договорились провести серию технических встреч для урегулирования оставшихся, по мнению Европейской комиссии, вопросов с учетом результатов тестирования рынком. В настоящее время стороны продолжают технические консультации. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

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

36. Операционные риски (продолжение)

(по курсу на 31 декабря 2017 года — 42 353 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания перенесены на июнь 2019 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 года — 176 192 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил исковые требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. 11 сентября 2017 года Верховный суд Украины оставил указанные решения в силе, а жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 года — 387 621 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 года — 35 238 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.

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено

36. Операционные риски (продолжение)

исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

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

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

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

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

Санкции

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

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

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года — 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года — 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которых 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

36. Операционные риски (продолжение)

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 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

36. Операционные риски (продолжение)

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.

37. Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятой Группой стратегией.

Рыночный риск

Рыночный риск — это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
На 31 декабря 2017 года						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	478 401	201 232	162 436	26 938	869 007
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	30 851	–	–	–	30 851
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	533 110	132 995	244 398	133 929	1 044 432
Внеоборотные						
16	Долгосрочная дебиторская задолженность (не включая предоплату)	121 411	2 026	33 254	1 642	158 333
17	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевыми ценные бумаги)	249	–	–	–	249
Итого финансовые активы		1 164 022	336 253	440 088	162 509	2 102 872
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
18	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	706 795	261 772	148 179	46 875	1 163 621
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	216 858	259 646	366 685	31 616	874 805
Долгосрочные						
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	416 025	933 435	841 633	200 620	2 391 713
Итого финансовые обязательства		1 339 678	1 454 853	1 356 497	279 111	4 430 139
На 31 декабря 2016 года						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	539 158	249 143	90 458	17 969	896 728
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	11 094	–	–	–	11 094
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	506 332	187 767	216 638	97 249	1 007 986
Внеоборотные						
16	Долгосрочная дебиторская задолженность (не включая предоплату)	130 556	6 573	39 068	1 298	177 495
17	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевыми ценные бумаги)	311	–	–	–	311
Итого финансовые активы		1 187 451	443 483	346 164	116 516	2 093 614
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
18	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	692 907	126 497	96 091	67 056	982 551
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	113 841	108 334	223 953	952	447 080
Долгосрочные						
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	357 525	1 192 238	705 741	127 039	2 382 543
Итого финансовые обязательства		1 164 273	1 427 069	1 025 785	195 047	3 812 174

37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 23.

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 223 620 млн руб. в основном в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2016 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 195 208 млн руб. в основном в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей и заказчиков. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 183 626 млн руб. в основном в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2016 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 145 508 млн руб. в основном в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей и заказчиков. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Прим.		31 декабря	
		2017 года	2016 года
	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате		
21	По фиксированным ставкам	2 355 672	2 086 181
21	По плавающим ставкам	824 665	682 810
		3 180 337	2 768 991

Группа не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с фиксированными и плавающими процентными ставками. Однако Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы — по фиксированным или плавающим процентным ставкам — являются более выгодными на период их привлечения.

37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

В течение 2016–2017 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 5 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2017 год уменьшилась бы на 41 233 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2016 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 5 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2016 год уменьшилась бы на 34 141 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. Эффект соответствующего снижения процентных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары — возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны, как правило, основаны на формуле, связанной с ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2017 год уменьшилась бы на 246 490 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2016 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2016 год уменьшилась бы на 248 285 млн руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются ФАС и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения. Однако в условиях текущей экономической ситуации оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи или как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков (см. Примечания 9 и 17).

По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года, если бы фондовый индекс Лондонской фондовой биржи, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 10 % при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 26 839 млн руб. и 29 442 млн руб. соответственно.

Группа также подвержена риску изменения стоимости долевых ценных бумаг, входящих в активы пенсионного плана НПФ «ГАЗФОНД» (см. Примечание 24).

Кредитный риск

Кредитный риск — это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также

37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности (см. Примечание 10, 16). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску.

Прим.		31 декабря	
		2017 года	2016 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	869 007	896 728
9	Долговые ценные бумаги	30 851	11 094
10, 16	Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 202 765	1 185 481
35	Финансовые поручительства	108 063	44 757
	Итого максимальный кредитный риск	2 210 686	2 138 060

Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2017 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	404 002	470 803	481 070	1 087 239	823 404
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и оценочного обязательства в отношении финансовых гарантий)	1 118 632	44 989	–	–	–
Финансовые поручительства	10 765	5 916	912	3 223	87 247
На 31 декабря 2016 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	348 178	247 864	829 565	1 172 128	1 022 573
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и оценочного обязательства в отношении финансовых гарантий)	907 675	71 449	–	–	–
Финансовые поручительства	7 162	7 528	8 877	13 147	8 043

В основном условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенантов, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств. Группа выполняет финансовые ковенанты по тем заемным средствам, по которым они предусмотрены. При невыполнении ковенанта Группа осуществляет перевод долгосрочных обязательств в состав краткосрочных.

Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	Кредиты и займы	Дивиденды	Прочие обязательства	Итого
На 31 декабря 2016 года				
Движение денежных средств, включая:				
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 008 563	–	–	1 008 563
Погашение кредитов и займов	(622 058)	–	(10 033)	(632 091)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(33 757)	–	(539)	(34 296)
Дивиденды уплаченные	–	(191 875)	–	(191 875)
Финансовые расходы	37 063	–	539	37 602
Дивиденды акционерам	–	196 059	–	196 059
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	(956)	(956)
Курсовые разницы	25 103	–	–	25 103
Прочие движения	21 981	(2 114)	(997)	18 870
На 31 декабря 2017 года	3 266 518	5 099	31 065	3 302 682
На 31 декабря 2015 года				
Движение денежных средств, включая:				
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	673 406	–	–	673 406
Погашение кредитов и займов	(734 697)	–	(28 686)	(763 383)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(48 528)	–	(2 307)	(50 835)
Дивиденды уплаченные	–	(186 337)	–	(186 337)
Финансовые расходы	59 366	–	2 307	61 673

37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	Кредиты и займы	Дивиденды	Прочие обязательства	Итого
Дивиденды акционерам	–	186 099	–	186 099
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	(7 984)	(7 984)
Курсовые разницы	(544 032)	–	(1)	(544 033)
Прочие движения	(18 107)	(1 702)	–	(19 809)
На 31 декабря 2016 года	2 829 623	3 029	43 051	2 875 703

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, кредиторская задолженность по краткосрочным векселям, долгосрочные кредиты и займы, кредиторская задолженность по долгосрочным векселям) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых кредитов и займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как операционная прибыль за вычетом амортизации и резервов под обесценение активов и оценочных обязательств (за исключением резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Общая сумма долга	3 266 518	2 829 623
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(869 007)	(896 728)
Чистая сумма долга	2 397 511	1 932 895
Приведенный показатель EBITDA	1 466 910	1 322 199
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	1,63	1,46

ПАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BB+ (прогноз стабильный) агентством Стандарт энд Пурс и рейтинг BBB- (прогноз стабильный) агентством Фич Рэйтингс по состоянию на 31 декабря 2017 года.

38. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 16), долгосрочных кредитов и займов — Уровень 2 (см. Примечание 21).

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

Прим.	31 декабря 2017 года			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
9	Финансовые активы, предназначенные для торговли:			
	Облигации	30 758	—	30 758
	Долевые ценные бумаги	206	—	206
9	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:			
	Векселя	—	93	93
	Итого краткосрочные финансовые активы	30 964	93	31 057
17	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:			
	Долевые ценные бумаги	215 733	43 594	268 183
	Векселя	—	249	249
	Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	215 733	43 843	268 432
23	Производные финансовые инструменты	11 946	60 854	74 777
	Итого активы	258 643	104 790	374 266
23	Производные финансовые инструменты	7 258	82 317	92 049
	Итого обязательства	7 258	82 317	92 049

38. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 2016 года			Итого
		Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
9	Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
	Облигации	10 976	–	–	10 976
	Долевые ценные бумаги	387	–	–	387
9	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
	Векселя	–	118	–	118
	Итого краткосрочные финансовые активы	11 363	118	–	11 481
17	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
	Долевые ценные бумаги	246 866	40 584	6 584	294 034
	Векселя	–	311	–	311
	Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	246 866	40 895	6 584	294 345
23	Производные финансовые инструменты	16 931	81 110	3 545	101 586
	Итого активы	275 160	122 123	10 129	407 412
23	Производные финансовые инструменты	11 922	135 648	2 819	150 389
	Итого обязательства	11 922	135 648	2 819	150 389

Производные финансовые инструменты включают контракты на закупку или продажу природного газа и относятся к Уровням 1, 2 и 3 классификации производных финансовых инструментов. Контракты, включаемые в Уровень 1, оцениваются на основе котированных цен на активных рынках по идентичным активам и обязательствам. В связи с отсутствием котированных цен или других наблюдаемых данных, подтверждаемых рынком, контракты, включаемые в Уровень 2, оцениваются на основе моделей, разработанных Группой. Данные модели включают такие исходные данные, как котированные форвардные цены, временная стоимость денег, факторы волатильности, текущие рыночные цены, контрактные цены и ожидаемые объемы по данным инструментам. В случае необходимости доходности цен экстраполируются до момента исполнения контрактов с использованием всех доступных внешних ценовых данных, статистических и долгосрочных ценовых взаимосвязей. Такие инструменты включаются в Уровень 3.

Договоры хеджирования валютных рисков относятся к Уровню 2. В качестве справедливой стоимости Группа использует оценку независимых финансовых институтов. Результаты оценки анализируются руководством Группы на регулярной основе. За отчетный период все договоры хеджирования валютных рисков признаны эффективными.

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За годы, закончившиеся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, Группа не списывала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли и убытки текущего года.

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

39. Взаимозачет финансовых активов и обязательств

При использовании производных финансовых инструментов Группа в большинстве случаев заключает с контрагентами типовые соглашения о взаимозачете и соглашения об обеспечении обязательств. В случае неспособности контрагента исполнить свои обязательства (например, в случае банкротства) данные соглашения дают Группе право на погашение обязательств контрагента путем зачета встречных требований либо за счет реализации обеспечения.

39. Взаимозачет финансовых активов и обязательств (продолжение)

Нижеперечисленные финансовые активы и обязательства являются предметом типовых соглашений о взаимозачете, включая соглашения о зачете с использованием обеспечения обязательств и аналогичных соглашений.

	Валовые суммы до взаимозачета	Сумма взаимозачета	Нето-сумма после взаимозачета, отраженная в консолидированном бухгалтерском балансе	Суммы, попадающие под действие соглашений о взаимозачете
31 декабря 2017 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (не включая предоплату)	1 535 132	332 367	1 202 765	64 696
Производные финансовые инструменты	364 018	289 241	74 777	1 010
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 495 988	332 367	1 163 621	64 696
Производные финансовые инструменты	381 290	289 241	92 049	1 010
31 декабря 2016 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (не включая предоплату)	1 495 199	309 718	1 185 481	41 835
Производные финансовые инструменты	580 355	478 769	101 586	60 855
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 292 269	309 718	982 551	41 835
Производные финансовые инструменты	629 158	478 769	150 389	60 855

40. События после отчетной даты

Кредиты и займы

В январе 2018 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «ЮниКредит С.п.А.» на сумму 300 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,95 % и сроком погашения в 2022 году в рамках договора, заключенного в ноябре 2017 года.

В январе 2018 года Группа привлекла 51 250 млн руб. в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в 2023 году.

В феврале 2018 года Группа выпустила российские облигации на общую сумму 30 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 7,15 % и сроком погашения в 2025 году.

В марте 2018 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн швейцарских франков с процентной ставкой в размере 1,45 % и сроком погашения в 2023 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В марте 2018 года Группа выпустила российские облигации на сумму 25 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 7,2 % и сроком погашения в 2024 году.

В марте 2018 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн евро с процентной ставкой в размере 2,5 % и сроком погашения в 2026 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В марте 2018 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «OMB 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 404 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

Отношения с инвесторами

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:
ПАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16, В-420, ГСП-7,
117997, Москва, Россия
Телефон: +7 (812) 609-41-29
Факс: +7 (812) 609-43-34
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)

