

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕНА
годовым Общим собранием
акционеров ПАО «Газпром»
28 июня 2019 г.

**ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ
(ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ПАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2018 ГОД**

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2018 год

**Годовая
бухгалтерская
(финансовая)
отчетность 4**

**Консолидированная
финансовая
отчетность 84**

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2018 год

**Аудиторское заключение
независимого аудитора 6**

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 года 11**

**Отчет о финансовых результатах
за 2018 год 15**

**Отчет об изменениях капитала
за 2018 год 17**

**Отчет о движении денежных средств
за 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 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

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

Мы оценили последовательность 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, оценку риска недобросовестных действий или ошибок основываясь на ожидаемой уверенности в отношении системы внутреннего контроля, а также процедуры по существу в отношении операций по продаже и процедуры получения писем-подтверждений от контрагентов по дебиторской задолженности на конец отчетного периода. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении признания выручки приемлемой.

Информация о применяемых методах учета и о стоимостных показателях выручки приведена в Пояснении 14 «Выручка» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Переоценка основных средств

Данный вопрос — один из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. ПАО «Газпром» регулярно проводит переоценку

стоимости основных средств, для того, чтобы их стоимость, по которой основные средства отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2018 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 тестировании необходимости переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования необходимости 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.

Информация о переоценке основных средств раскрыта в Пояснении 5 «Основные средства» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Одна из областей повышенного риска — 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. Выполнили процедуры в отношении тестирования средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности. 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 приемлемыми.

Информация о дебиторской задолженности и резерве по сомнительным долгам представлена в Пояснении 8 «Дебиторская задолженность» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Оценка, признание и раскрытие информации 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 трудностей в оценке данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита. ПАО «Газпром» вовлечено в ряд значительных судебных разбирательств, в том числе в разбирательства с НАК «Нафтогаз Украины». Наши процедуры включали анализ решений Арбитражного института Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, а также решений, вынесенных судами различных юрисдикций Украины, и обсуждение значимых вопросов с сотрудниками ПАО «Газпром», 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 приемлемыми.

Информация о признании обязательств по судебным разбирательствам представлена в Пояснении 19 «Оценочные и условные обязательства» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2018 год и Ежеквартальном отчете эмитента за I квартал 2019 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2018 год, Ежеквартальный отчет эмитента за I квартал 2019 года,

предположительно, будут представлены нам после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении 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, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2018 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за I квартал 2019 года мы приходим к выводу, что в них содержатся существенные искажения, 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 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 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, что информация о 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

С.М. Шапигузов
На основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 21606043397

Руководитель задания по аудиту

М.А. Колебет

М.А. Колебет
квалификационный аттестат аудитора
01-001271, ОРНЗ 21606041788

Дата аудиторского заключения
29 марта 2019 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Место нахождения:

117420, 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 2018 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) Москва, ул. Наметкина, д. 16

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31/12/2018
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКOPФ/OKФC	1.22. 47/41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
Актив					
I. Внеоборотные активы					
1	Нематериальные активы, в т. ч.	110	19 329 708	20 095 198	14 943 622
	права на объекты интеллектуальной собственности	111	18 813 986	14 527 878	10 380 086
	прочие	119	515 722	5 567 320	4 563 536
1	Результаты исследований и разработок	1120	2 862 397	1 906 673	2 592 483
9	Нематериальные поисковые активы	1130	118 119 725	118 272 580	118 447 844
9	Материальные поисковые активы	1140	71 725 085	52 878 487	51 031 638
2	Основные средства, в т. ч.	1150	7 864 189 945	7 824 129 524	7 882 970 562
	Объекты основных средств, в т. ч.	1151	6 354 837 926	6 645 376 672	7 074 753 340
	земельные участки и объекты природопользования	1152	3 484 372	1 911 750	1 636 604
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 242 783 407	6 536 456 484	6 964 137 222
	Незавершенные капитальные вложения	1154	1 509 352 019	1 178 752 852	808 217 222
3	Финансовые вложения, в т. ч.	1170	3 657 745 189	2 887 946 658	2 628 861 799
	инвестиции в дочерние общества	1171	3 359 647 370	2 468 535 299	2 214 259 543
	инвестиции в зависимые общества	1172	78 175 496	75 738 675	79 335 522
	инвестиции в другие организации	1173	203 435	168 710	245 711
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	181 328 968	156 305 980	105 566 573
	Отложенные налоговые активы	1180	112 953 094	153 066 132	76 713 188
	Прочие внеоборотные активы	1190	58 293 352	31 736 499	28 019 533
	Итого по разделу I	1100	11 905 218 495	11 090 031 751	10 803 580 669

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
Актив					
II. Оборотные активы					
4	Запасы, в т. ч.	1210	515 373 228	542 457 497	488 887 199
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	10 855 567	5 336 117	4 986 831
	затраты в незавершенном производстве	1213	283 018 154	319 052 716	303 450 137
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	215 189 424	213 316 883	176 336 296
	товары отгруженные	1215	6 309 990	4 751 688	4 113 842
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	50 573 798	48 044 300	70 158 352
5	Дебиторская задолженность, в т. ч.	1230	2 120 688 193	1 740 091 831	1 759 887 954
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1231	578 237 266	425 997 092	376 478 314
	покупатели и заказчики	1232	5 217 521	7 473 909	13 181 622
	авансы выданные	1233	54 183	57 947	54 183
	прочие дебиторы	1234	572 965 562	418 465 236	363 242 509
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1235	1 542 450 927	1 314 094 739	1 383 409 640
	покупатели и заказчики	1236	779 789 157	619 979 457	686 122 308
	авансы выданные	1238	106 398 208	177 178 617	93 276 639
	прочие дебиторы	1239	656 263 562	516 936 665	604 010 693
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т. ч.	1240	792 588 971	500 869 175	275 335 693
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	142 839 066	211 844 503	175 249 890
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч.	1250	349 740 207	461 670 121	451 992 484
	касса	1251	27 362	20 358	25 184
	расчетные счета	1252	147 944 053	142 896 201	214 232 806
	валютные счета	1253	199 361 562	148 827 627	235 975 248
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	2 407 230	169 925 935	1 759 246
	Прочие оборотные активы	1260	1 958 690	2 004 678	3 103 408
	Итого по разделу II	1200	3 830 923 087	3 295 137 602	3 049 365 090
	Баланс	1600	15 736 141 582	14 385 169 353	13 852 945 759

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 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	5 863 916 166	5 880 965 685	5 885 950 326
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 076 327 438	4 316 239 120	4 401 046 356
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	11 067 247 169	10 324 208 370	10 414 000 247
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства, в т. ч.	1410	2 099 199 873	1 500 004 197	1 443 879 533
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	677 990 869	384 081 643	245 528 212
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 421 209 004	1 115 922 554	1 198 351 321
	Отложенные налоговые обязательства	1420	601 835 381	523 021 587	476 146 936
7	Оценочные обязательства	1430	10 071 423	9 180 437	7 829 183
5	Прочие обязательства	1450	2 247 227	2 328 046	2 411 398
	Итого по разделу IV	1400	2 713 353 904	2 034 534 267	1 930 267 050

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
V. Краткосрочные обязательства					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	831 626 466	929 199 235	662 360 662
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	–	–	–
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	295 800 823	282 987 532	80 308 249
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	535 825 643	646 211 703	582 052 413
5	Кредиторская задолженность, в т. ч.	1520	1 078 815 391	964 792 138	755 889 069
	поставщики и подрядчики	1521	709 775 210	650 097 013	588 032 679
	задолженность перед персоналом организации	1522	824 192	646 597	373 397
	задолженность по страховым взносам	1523	329 202	294 094	202 493
	задолженность по налогам и сборам	1524	56 599 494	79 847 791	76 234 645
	прочие кредиторы, в т. ч.	1525	310 406 998	232 977 732	90 144 808
	авансы полученные	1527	84 128 958	47 326 860	57 782 735
	другие расчеты	1528	226 278 040	185 650 872	32 362 073
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	880 295	928 911	901 047
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
7	Оценочные обязательства	1540	45 098 652	132 435 343	90 428 731
	Прочие обязательства	1550	–	–	–
	Итого по разделу V	1500	1 955 540 509	2 026 426 716	1 508 678 462
	Баланс	1700	15 736 141 582	14 385 169 353	13 852 945 759

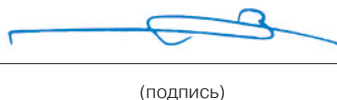
Руководитель _____



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____



(подпись)

Е.А. Васильева

29 марта 2019 г.

Отчет о финансовых результатах за 2018 год

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	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	31/12/2018
	Организационно-правовая форма / форма собственности		ИНН	00040778
	Публичное акционерное общество		по ОКВЭД	7736050003
	Единица измерения: тыс.руб.		по ОКОПФ/ОКФС	46.71
			по ОКЕИ	1.22. 47/41
				384
	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	5 179 549 285	4 313 031 616
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	3 681 907 763	2 871 912 237
	предоставление имущества в аренду	2112	797 585 163	826 028 567
	продукты нефтегазопереработки	2113	296 595 283	235 591 232
	услуги по организации транспортировки газа	2114	257 023 320	268 080 347
	продажа газового конденсата	2115	121 556 378	81 213 631
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	23 483 463	28 537 396
	услуги по организации хранения газа	2117	1 397 915	1 668 206
6	Себестоимость продаж	2120	(2 618 406 690)	(2 542 931 768)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(1 263 428 862)	(1 165 772 115)
	предоставление имущества в аренду	2122	(798 836 422)	(825 081 512)
	продукты нефтегазопереработки	2123	(169 509 903)	(167 154 567)
	услуги по организации транспортировки газа	2124	(268 297 250)	(279 909 493)
	продажа газового конденсата	2125	(88 957 653)	(71 154 490)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(28 591 815)	(32 985 998)
	услуги по организации хранения газа	2127	(784 785)	(873 593)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 561 142 595	1 770 099 848
6	Коммерческие расходы	2210	(1 430 858 563)	(1 294 388 315)
6	Управленческие расходы	2220	(106 160 019)	(100 200 134)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	1 024 124 013	375 511 399
	Доходы от участия в других организациях	2310	367 014 130	346 670 956
	Проценты к получению	2320	61 209 361	70 088 367
	Проценты к уплате	2330	(100 841 508)	(98 052 019)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
	Прочие доходы	2340	1 172 406 598	735 631 092
	Прочие расходы	2350	(1 325 825 460)	(1 231 453 694)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 198 087 134	198 396 101
	Налог на прибыль, в т. ч.:	2405	(149 821 039)	(131 083 893)
	текущий налог на прибыль	2410	(149 852 551)	(133 067 081)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	31 512	1 983 188
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	104 124 263	129 690 013
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(83 326 209)	(46 958 694)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(38 138 150)	76 358 231
	Прочее	2460	1 702 260	(1 226 322)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	4 632 530	4 812 554
	Чистая прибыль (убыток)	2400	933 136 526	100 297 977

Форма 0710002 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	–	–
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	241 978	238 088
	Совокупный финансовый результат периода	2500	933 378 504	100 536 065
	СПРАВОЧНО:			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	39,42	4,24
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	–	–

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)

29 марта 2019 г.

Отчет об изменениях капитала за 2018 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	31/12/2018
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	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 2016 г.	3100	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:	3210	–	–	–	–	100 536 065	–	100 536 065
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	100 297 977	X	100 297 977
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	238 088	X	238 088
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	–	–	–	–	(190 327 942)	–	(190 327 942)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	–	–	–
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	(190 327 942)	X	(190 327 942)
прочее	3229	–	–	–	–	–	X	–

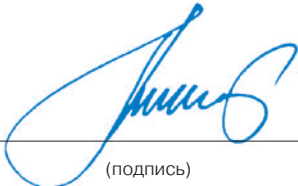
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(4 984 641)	X	4 984 641	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	118 367 564	-	5 880 965 685	8 636 001	4 316 239 120	-	10 324 208 370
За 2018 год								
Увеличение капитала — всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	933 378 504	-	933 378 504
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	933 136 526	X	933 136 526
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	241 978	X	241 978
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	-	-	(4 661)	-	(190 335 044)	-	(190 339 705)
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	(190 335 044)	X	(190 335 044)
прочее	3329	-	-	(4 661)	-	-	X	(4 661)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(17 044 858)	X	17 044 858	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	118 367 564	-	5 863 916 166	8 636 001	5 076 327 438	-	11 067 247 169

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 год		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего до корректировок	3400	10 414 000 247	100 297 977	(190 089 854)	10 324 208 370
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	—	—	—	—
исправлением ошибок	3420	—	—	—	—
после корректировок	3500	10 414 000 247	100 297 977	(190 089 854)	10 324 208 370
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	4 401 046 356	100 297 977	(185 105 213)	4 316 239 120
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	—	—	—	—
исправлением ошибок	3421	—	—	—	—
после корректировок	3501	4 401 046 356	100 297 977	(185 105 213)	4 316 239 120
добавочный капитал до корректировок	3402	5 885 950 326	—	(4 984 641)	5 880 965 685
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	—	—	—	—
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	5 885 950 326	—	(4 984 641)	5 880 965 685
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 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3 600	11 067 247 169	10 324 208 370	10 414 000 247

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

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

29 марта 2019 г.

Отчет о движении денежных средств за 2018 год


Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31/12/2018
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 2018 год	За 2017 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления — всего, в том числе	4110	6 276 739 085	5 378 154 237
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	5 782 659 142	4 875 429 260
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	—	—
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
прочие поступления	4119	494 079 943	502 724 977
Платежи — всего, в том числе	4120	(5 381 641 144)	(4 509 610 218)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 222 632 119)	(3 030 415 380)
в связи с оплатой труда работников	4122	(46 646 550)	(42 608 602)
процентов по долговым обязательствам	4123	(103 720 787)	(99 506 161)
налога на прибыль организаций	4124	(217 067 892)	(163 369 691)
прочие платежи	4129	(1 791 573 796)	(1 173 710 384)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	895 097 941	868 544 019

Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления — всего, в том числе	4210	1 160 757 011	706 885 856
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 770 965	5 951 466
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 062 002	–
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	744 859 075	369 403 661
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	354 428 505	331 314 197
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	51 636 464	216 532
Платежи — всего, в том числе	4220	(2 166 884 803)	(1 677 224 818)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(76 020 518)	(44 580 504)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(142 379 327)	(215 961 839)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 169 619 490)	(606 337 879)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(34 457 278)	(27 731 204)
прочие платежи	4229	(744 408 190)	(782 613 392)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 006 127 792)	(970 338 962)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления — всего, в том числе	4310	776 806 918	749 666 618
получение кредитов и займов	4311	736 365 273	749 623 470
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	39 995 000	–
прочие поступления	4319	446 645	43 148

Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
Платежи — всего, в том числе	4320	(818 860 317)	(634 473 740)
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	(186 870 622)	(186 827 990)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(631 989 695)	(447 645 750)
прочие платежи	4329	—	—
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(42 053 399)	115 192 878
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(153 083 250)	13 397 935
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	461 670 121	451 992 484
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	349 740 207	461 670 121
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	41 153 336	(3 720 298)

Руководитель _____



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____



(подпись)

Е.А. Васильева

29 марта 2019 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		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы — всего	5100	за 2018 г.	19 861 866	(5 333 988)	8 268 611	138 673	(1 748 305)	—	—	25 757 606	(6 943 620)
	5110	за 2017 г.	14 234 344	(3 854 258)	5 627 522	—	(1 479 730)	—	—	19 861 866	(5 333 988)
в том числе:											
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2018 г.	19 861 866	(5 333 988)	8 268 611	138 673	(1 748 305)	—	—	25 757 606	(6 943 620)
	5111	за 2017 г.	14 234 344	(3 854 258)	5 627 522	—	(1 479 730)	—	—	19 861 866	(5 333 988)
Деловая репутация	5102	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5112	за 2017 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие	5104	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5114	за 2017 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5120	25 739 724	19 846 765	14 221 235
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	25 739 724	19 846 765	14 221 235
Прочие	5129	—	—	—

Форма 0710005 с. 2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5130	2 128 779	1 942 235	1 658 213
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	2 128 779	1 942 235	1 658 213
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	выбыло	поступило	первоначальная стоимость	часть первоначальной стоимости, списанной на расходы		
НИОКР – всего	5140	за 2018 г.	33 025 539	(4 183 185)	2 935 436	4 183 185	31 777 790	(2 166 531)	(29 102 212)
	5150	за 2017 г.	30 501 493	(372 440)	2 896 486	372 440	33 025 539	(3 578 125)	(31 118 866)

Форма 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 2018 г.	-	3 136 263	(14 008)	186 819
	5170	за 2017 г.	4 170	3 032 069	(139 753)	(2 896 486)
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2018 г.	5 567 320	3 385 907	(312)	515 722
	5190	за 2017 г.	4 563 536	4 262 039	-	5 567 320

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переклассификация первоначальная стоимость	переклассификация накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2018 г.	22 558 212 736	(15 912 836 064)	440 364 851	(104 199 304)	60 669 829	(687 374 122)	-	-	22 894 378 283	(16 539 540 357)
	5210	за 2017 г.	22 298 820 519	(15 224 067 179)	298 080 273	(33 688 056)	28 052 765	(716 821 650)	-	-	22 558 212 736	(15 912 836 064)
в том числе:												
магистральные трубопроводы	5201	за 2018 г.	13 490 922 427	(10 131 049 404)	121 698 186	(23 250 723)	9 662 041	(323 353 916)	-	-	13 589 369 890	(10 444 741 279)
	5211	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)
скважины	5202	за 2018 г.	1 681 600 257	(1 388 875 237)	30 400 553	(7 756 971)	7 353 652	(42 936 722)	1 059 107	(35 303)	1 705 302 946	(1 424 493 610)
	5212	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)
машины и оборудование	5203	за 2018 г.	3 426 084 992	(2 634 573 106)	138 174 315	(45 724 355)	33 301 632	(162 224 240)	(8)	8	3 518 534 944	(2 763 495 706)
	5213	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)
здания, дороги, прочие сооружения	5204	за 2018 г.	3 825 140 759	(1 732 794 204)	143 797 393	(26 650 071)	9 637 315	(155 801 166)	(1 059 107)	35 303	3 941 228 974	(1 878 922 752)
прочие назначения	5214	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)
прочие ОС	5205	за 2018 г.	134 464 301	(25 544 113)	6 294 404	(817 184)	715 189	(3 058 078)	8	(8)	139 941 529	(27 887 010)
	5215	за 2017 г.	132 928 267	(22 312 149)	2 117 110	(58 1 430)	487 656	(3 719 260)	354	(360)	134 464 301	(25 544 113)
в т. ч. земельные участки		за 2018 г.	1 911 750	-	1 602 065	(29 443)	-	-	-	-	3 484 372	-
		за 2017 г.	1 636 604	-	279 230	(4 064)	-	-	-	-	1 911 750	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
магистральные трубопроводы	5221	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения	5224	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие назначения	5224	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость		прочие изменения
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего	5240	за 2018 г.	1 178 752 852	861 982 736	(2 590 723)	(440 360 733)	(88 432 113)	1 509 352 019
	5250	за 2017 г.	808 217 222	732 812 142	(10 255 699)	(293 080 273)	(58 940 540)	1 178 752 852
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2018 г.	980 089 435	753 454 635	(2 046 415)	(440 360 733)	(10 902 226)	1 280 234 696
	5251	за 2017 г.	628 872 279	660 439 120	(10 237 121)	(293 080 273)	(5 904 570)	980 089 435
оборудование к установке	5242	за 2018 г.	198 663 417	108 528 101	(544 308)	—	(77 529 887)	229 117 323
	5252	за 2017 г.	179 344 943	72 373 022	(18 578)	—	(53 035 970)	198 663 417

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

Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.		За 2017 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	5 040 320	—	957 349
	5262	1 167 297	—	1 443 357
машины и оборудование	5263	765 421	—	257 118
	5264	306 500	—	1 328 209
прочие ОС	5265	2 125 643	—	965 896
	5270	(814 121)	—	(543 442)
в том числе:				
магистральные трубопроводы	5271	(695 439)	—	(437 181)
	5272	(30)	—	(43 417)
машины и оборудование	5273	(116)	—	(452)
	5274	(1 157)	—	(27 858)
прочие ОС	5275	(117 379)	—	(34 534)
	5276	—	—	—

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		первичная стоимость	накопленная корректировка	первичная стоимость	накопленная корректировка	первичная стоимость	накопленная корректировка
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 767 172 227	—	6 019 018 061	—	6 491 403 451	—
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	135 441 474	—	120 205 278	—	105 230 226	—
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 360 956 313	—	1 401 483 939	—	1 606 000 043	—
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	127 079 513	—	138 930 009	—	106 660 439	—
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	—	—	—	—	—	—
в том числе:							
основные средства, переданные в залог	5287	—	—	—	—	—	—

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
Долгосрочные финансовые вложения — всего			2 450 178 275	507 367 810	928 555 588	(583 996 566)	—	25 083 267	2 819 820 564	974 441 501	
инвестиции, в том числе:											
вложения — всего	5311	за 2017 г.	2 380 705 607	374 466 634	294 670 927	(222 968 214)	—	(2 230 045)	132 901 176	2 450 178 275	507 367 810
инвестиции, в том числе:	5302	за 2018 г.	2 031 473 386	512 969 298	778 953 384	(347 058 717)	—	—	461 688 950	2 463 368 053	974 658 248
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2017 г.	1 913 489 714	380 351 062	122 098 434	(4 114 762)	—	—	132 618 236	2 031 473 386	512 969 298
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2018 г.	1 949 133 455	519 401 844	741 402 963	(306 943 679)	—	—	456 652 787	2 383 592 739	976 054 631
инвестиции в другие организации	53123	за 2017 г.	1 828 059 297	386 200 246	121 074 163	(5)	—	—	133 201 598	1 949 133 455	519 401 844
		за 2018 г.	82 171 067	(6 432 392)	2 478 686	(5 078 027)	—	—	5 036 162	79 571 726	(1 396 230)
		за 2017 г.	85 184 553	(5 849 031)	1 024 271	(4 037 757)	—	—	(583 361)	82 171 067	(6 432 392)
		за 2018 г.	168 864	(154)	35 071 735	(35 037 011)	—	—	1	203 588	(153)
		за 2017 г.	245 864	(153)	—	(77 000)	—	—	(1)	168 864	(154)

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 2018 г.	4 18 704 889	(5 601 488)	149 602 204	(236 937 849)	-	25 083 267	5 384 741	356 452 511	(216 747)
	5313	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)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2018 г.	190 122 089	(5 376 752)	149 133 489	(44 866 186)	-	23 455 452	5 376 752	317 844 844	-
	53131	за 2017 г.	137 190 459	(5 376 752)	172 066 164	(117 974 334)	-	(1 160 200)	-	190 122 089	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2018 г.	38 325 764	(224 736)	488 715	(187 812)	-	-	7 989	38 606 667	(216 747)
	53132	за 2017 г.	38 265 119	(507 676)	506 329	(445 684)	-	-	282 940	38 325 764	(224 736)
векселя третьих лиц	53033	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2018 г.	41 161 070	-	-	(42 787 885)	-	1 627 815	-	1 000	-
	53134	за 2017 г.	142 230 915	-	-	(100 000 000)	-	(1 069 845)	-	41 161 070	-
облигации	53035	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2018 г.	149 095 966	-	-	(149 095 966)	-	-	-	-	-
	53136	за 2017 г.	149 529 400	-	-	(433 434)	-	-	-	149 095 966	-
Краткосрочные финансовые вложения — всего	5305	за 2018 г.	431 269 748	-	1 031 015 634	(663 885 732)	-	(142 175 555)	(152 000)	656 224 095	(152 000)
	5315	за 2017 г.	149 025 251	-	460 921 995	(176 964 065)	-	(1 713 433)	-	431 269 748	-
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2018 г.	183 405 146	-	10 067 774	(20 700 043)	-	(166 237 687)	(152 000)	6 475 190	(152 000)
	5316	за 2017 г.	149 002 756	-	83 821 988	(49 419 598)	-	-	-	183 405 146	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2018 г.	247 864 602	-	1 020 947 860	(643 185 689)	-	24 122 132	-	649 748 905	-
	5317	за 2017 г.	22 495	-	377 100 007	(127 544 467)	-	(1 713 433)	-	247 864 602	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2018 г.	247 842 107	-	1 018 074 830	(640 312 659)	-	24 122 132	-	649 726 410	-
	53171	за 2017 г.	-	-	374 346 733	(124 791 193)	-	(1 713 433)	-	247 842 107	-
векселя третьих лиц	53072	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2018 г.	22 495	-	2 873 030	(2 873 030)	-	-	-	22 495	-
	53174	за 2017 г.	22 495	-	2 753 274	(2 753 274)	-	-	-	22 495	-
Финансовые вложений — всего	5300	за 2018 г.	2 881 448 023	507 367 810	1 959 571 222	(1 247 882 298)	-	(117 092 298)	466 921 691	3 476 044 659	974 289 501
	5310	за 2017 г.	2 529 730 858	374 466 634	755 592 922	(399 932 279)	-	(3 943 478)	132 901 176	2 881 448 023	507 367 810

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 2018 г.	2 450 178 275	74 976 179	507 367 810	2 819 820 564	136 516 876	974 441 501
	5311	за 2017 г.	2 380 705 607	131 687 194	374 466 634	2 450 178 275	74 976 179	507 367 810
инвестиции, в том числе:	5302	за 2018 г.	2 031 473 386	-	512 969 298	2 463 388 053	-	974 658 248
	5312	за 2017 г.	1 913 489 714	-	380 351 062	2 031 473 386	-	512 969 298
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2018 г.	1 949 133 455	-	519 401 844	2 383 592 739	-	976 054 631
	53121	за 2017 г.	1 828 059 297	-	386 200 246	1 949 133 455	-	519 401 844
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2018 г.	82 171 067	-	(6 432 392)	79 571 726	-	(1 395 230)
	53122	за 2017 г.	85 184 553	-	(5 849 031)	82 171 067	-	(6 432 392)
инвестиции в другие организации	53023	за 2018 г.	168 864	-	(154)	203 588	-	(153)
	53123	за 2017 г.	245 864	-	(153)	168 864	-	(154)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2018 г.	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)	356 452 511	136 516 876	(216 747)
	5313	за 2017 г.	467 215 893	131 687 194	(5 884 428)	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2018 г.	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)	317 844 844	136 515 876	-
	53131	за 2017 г.	137 190 459	31 623 886	(5 376 752)	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2018 г.	38 325 764	-	(224 736)	38 606 667	-	(216 747)
	53132	за 2017 г.	38 265 119	-	(507 676)	38 325 764	-	(224 736)
векселя третьих лиц	53033	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2018 г.	41 161 070	41 160 070	-	1 000	1 000	-
	53134	за 2017 г.	142 230 915	100 000 000	-	41 161 070	41 160 070	-
облигации	53035	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2018 г.	149 095 966	-	-	-	-	-
	53136	за 2017 г.	149 529 400	63 308	-	149 095 966	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5320	139 300 044	139 237 227	49 539 630
в том числе:				
инвестиции	5321	139 300 044	139 237 227	49 539 630
инвестиции в дочерние общества	53211	89 697 597	89 697 597	—
инвестиции в зависимые общества	53212	49 602 447	49 539 630	49 539 630
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	10 000
в том числе:				
инвестиции	5326	10 000	10 000	10 000
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	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	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость		
Запасы — всего			5400	за 2018 г.	542 457 497	—	542 457 497	3 138 128 885	(3 165 213 154)	—	—	515 373 228	—	515 373 228
			5420	за 2017 г.	488 887 199	—	488 887 199	2 940 080 152	(2 886 509 854)	—	—	542 457 497	—	542 457 497
в том числе:														
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			5401	за 2018 г.	5 336 117	—	5 336 117	205 079 734	(199 382 885)	—	—	10 855 567	—	10 855 567
			5421	за 2017 г.	4 966 831	—	4 966 831	181 188 965	(180 701 159)	—	—	5 336 117	—	5 336 117
животные на выращивании и откорме			5402	за 2018 г.	93	—	93	—	—	—	—	93	—	93
			5422	за 2017 г.	93	—	93	—	—	—	—	93	—	93
затраты в незавершенном производстве			5403	за 2018 г.	319 052 716	—	319 052 716	1 396 396 204	(535 395 736)	—	—	283 018 154	—	283 018 154
			5423	за 2017 г.	303 450 137	—	303 450 137	1 310 775 542	(496 079 419)	—	—	319 052 716	—	319 052 716
готовая продукция и товары для перепродажи			5404	за 2018 г.	213 316 883	—	213 316 883	1 529 404 374	(692 303 742)	—	—	215 189 424	—	215 189 424
			5424	за 2017 г.	176 336 296	—	176 336 296	1 446 213 393	(611 385 482)	—	—	213 316 883	—	213 316 883
товары отгруженные			5405	за 2018 г.	4 751 688	—	4 751 688	7 248 573	(1 738 130 791)	—	—	6 309 990	—	6 309 990
			5425	за 2017 г.	4 113 842	—	4 113 842	1 902 252	(1 598 343 794)	—	—	4 751 688	—	4 751 688

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенная по условиям договора стоимость	величина 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	списание на финансовый результат	выбыло	перевод задолженности из срочности по условиям договора стоимость	учтенная величина резерва по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего			427 142 319	(1 145 227)	319 809 239	7 059 881	(236 011)	(9 198 926)	—	(165 194 009)	—	579 618 504	(1 381 238)
		за 2018 г.	427 142 319	(1 145 227)	319 809 239	7 059 881	(236 011)	(9 198 926)	—	(165 194 009)	—	579 618 504	(1 381 238)
		за 2017 г.	377 684 316	(1 206 002)	103 752 468	145 151	—	(225 789)	—	(54 213 827)	—	427 142 319	(1 145 227)
в том числе:													
покупатели и заказчики			8 619 136	(1 145 227)	344 447	—	(236 011)	—	—	(2 364 824)	—	6 598 759	(1 381 238)
		за 2018 г.	8 619 136	(1 145 227)	344 447	—	(236 011)	—	—	(2 364 824)	—	6 598 759	(1 381 238)
		за 2017 г.	14 387 624	(1 206 002)	(98 026)	—	—	—	—	(5 670 462)	—	8 619 136	(1 145 227)
авансы выданные			57 947	—	—	—	—	—	—	(3 764)	—	54 183	—
		за 2018 г.	57 947	—	—	—	—	—	—	(3 764)	—	54 183	—
		за 2017 г.	54 183	—	5 684	—	—	—	—	(1 920)	—	57 947	—
прочие дебиторы			418 465 236	—	319 464 792	7 059 881	—	(9 198 926)	—	(162 825 421)	—	572 965 562	—
		за 2018 г.	418 465 236	—	319 464 792	7 059 881	—	(9 198 926)	—	(162 825 421)	—	572 965 562	—
		за 2017 г.	363 242 509	—	103 844 810	145 151	—	(225 789)	—	(48 541 445)	—	418 465 236	—
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего			1 721 051 512	(406 956 773)	12 500 413 818	426 673 440	(172 529 180)	(12 695 302 258)	(255 924)	165 194 009	—	2 117 613 409	(575 162 482)
		за 2018 г.	1 721 051 512	(406 956 773)	12 500 413 818	426 673 440	(172 529 180)	(12 695 302 258)	(255 924)	165 194 009	—	2 117 613 409	(575 162 482)
		за 2017 г.	1 901 660 277	(518 250 637)	9 768 794 642	461 298 287	(45 893 329)	(10 464 910 615)	(3 081)	54 213 827	—	1 721 051 512	(406 956 773)
в том числе:													
покупатели и заказчики			1 023 480 621	(403 501 164)	6 674 250 856	—	(166 433 660)	(6 354 239 783)	(37 518)	2 364 824	—	1 345 698 290	(565 909 133)
		за 2018 г.	1 023 480 621	(403 501 164)	6 674 250 856	—	(166 433 660)	(6 354 239 783)	(37 518)	2 364 824	—	1 345 698 290	(565 909 133)
		за 2017 г.	1 201 121 033	(514 998 725)	5 307 846 524	—	(45 685 714)	(5 491 155 638)	157 181 515	5 670 462	—	1 023 480 621	(403 501 164)
авансы выданные			177 341 164	(162 547)	171 209 670	—	(127)	(242 075 339)	(1)	3 764	—	106 440 861	(42 653)
		за 2018 г.	177 341 164	(162 547)	171 209 670	—	(127)	(242 075 339)	(1)	3 764	—	106 440 861	(42 653)
		за 2017 г.	93 435 352	(158 713)	271 281 593	—	(3 949)	(187 377 154)	(482)	1 920	—	177 341 164	(162 547)
задолженность Участников (учредителей) по взносам в уст. кап.			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		за 2017 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие дебиторы			520 229 727	(3 293 062)	5 654 953 292	426 673 440	(6 095 993)	(6 098 987 136)	(218 405)	162 825 421	—	665 474 258	(9 210 696)
		за 2018 г.	520 229 727	(3 293 062)	5 654 953 292	426 673 440	(6 095 993)	(6 098 987 136)	(218 405)	162 825 421	—	665 474 258	(9 210 696)
		за 2017 г.	607 103 892	(3 093 199)	4 189 666 525	461 298 287	(203 666)	(4 786 377 823)	(2 599)	48 541 445	—	520 229 727	(3 293 062)
Дебиторская задолженность — всего			2 148 193 831	(408 102 000)	12 820 223 057	433 733 321	(172 765 191)	(12 704 501 184)	(255 924)	165 194 009	—	2 697 231 913	(576 543 720)
		за 2018 г.	2 148 193 831	(408 102 000)	12 820 223 057	433 733 321	(172 765 191)	(12 704 501 184)	(255 924)	165 194 009	—	2 697 231 913	(576 543 720)
		за 2017 г.	2 279 344 593	(519 456 639)	9 872 547 110	461 443 438	(45 893 329)	(10 465 136 404)	(3 081)	54 213 827	—	2 148 193 831	(408 102 000)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность – всего	5540	729 045 401	154 637 870	572 812 236	166 086 580	706 374 235	188 235 705
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	711 612 504	146 457 494	547 226 659	143 952 701	684 481 657	169 595 039
авансы выданные	5542	1 322 925	1 280 272	1 289 227	1 126 680	1 491 854	1 333 141
прочие дебиторы	5543	16 109 972	6 900 104	24 296 350	21 007 199	20 400 724	17 307 525

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			Перевод из срочности погашения	На конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбыло		
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2018 г.	2 328 046	43 094	-	-	(123 913)	2 247 227
	5571	за 2017 г.	2 411 398	40 561	-	-	(123 913)	2 328 046
в том числе:								
поставщики и подрядчики	5552	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность по налогам и сборам и по страховым взносам	5554	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2018 г.	2 328 046	43 094	-	-	(123 913)	2 247 227
	5576	за 2017 г.	2 411 398	40 561	-	-	(123 913)	2 328 046

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода	
				поступление		выбыло			Перевод из ссудного фонда погашения
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Краткосрочная кредиторская задолженность — всего	5560	за 2018 г.	964 792 138	7 536 702 554	233 180 206	(7 655 977 105)	(6 315)	1 078 815 391	
	5580	за 2017 г.	755 889 069	6 651 026 693	460 355 931	(6 902 570 757)	(32 711)	964 792 138	
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2018 г.	650 097 013	4 453 451 982	650 023	(4 394 419 047)	(4 761)	709 775 210	
	5581	за 2017 г.	588 032 679	4 170 534 132	412 357	(4 108 850 353)	(31 802)	650 097 013	
векселя к уплате	5562	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	
	5582	за 2017 г.	—	—	—	—	—	—	
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2018 г.	646 597	59 010 915	—	(58 833 320)	—	824 192	
	5583	за 2017 г.	373 397	54 328 275	—	(54 065 075)	—	646 597	
задолженность по страховым взносам	5564	за 2018 г.	294 094	12 358 012	20 295	(12 343 199)	—	329 202	
	5584	за 2017 г.	202 493	11 219 311	65	(11 127 775)	—	294 094	
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2018 г.	79 847 791	796 749 962	182 409	(820 180 668)	—	56 599 494	
	5585	за 2017 г.	76 234 645	889 067 179	222 049	(885 676 082)	—	79 847 791	
авансы полученные	5566	за 2018 г.	47 326 860	1 108 050 276	—	(1 071 247 281)	(897)	84 128 958	
	5586	за 2017 г.	57 782 735	933 604 437	—	(944 059 870)	(442)	47 326 860	
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2018 г.	928 911	—	190 335 044	(190 383 660)	—	880 295	
	5587	за 2017 г.	901 047	—	190 327 942	(190 300 078)	—	928 911	
прочие кредиторы	5568	за 2018 г.	185 650 872	1 107 081 407	41 992 435	(1 108 569 930)	(657)	226 278 040	
	5588	за 2017 г.	32 362 073	592 273 359	269 393 518	(708 501 524)	(467)	185 650 872	
Кредиторская задолженность — всего	5550	за 2018 г.	967 120 184	7 536 745 648	233 180 206	(7 655 977 105)	(6 315)	1 081 062 618	
	5570	за 2017 г.	758 300 467	6 651 067 254	460 355 931	(6 902 570 757)	(32 711)	967 120 184	

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Просроченная кредиторская задолженность — всего	5590	339 175 960	140 989 236	128 969 191
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	145 630 883	138 280 321	124 525 194
векселя к уплате	5592	—	—	—
авансы полученные	5593	—	—	—
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	—	—	—
прочие кредиторы	5599	193 545 077	2 708 915	4 443 997

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.	За 2017 г.	За 2016 г.
Материальные затраты	5610	1 939 824 593		1 855 451 786
Расходы на оплату труда	5620	50 879 340		48 447 801
Отчисления на социальные нужды	5630	11 054 837		10 438 900
Амортизация	5640	678 653 603		709 683 827
Прочие затраты	5650	205 555 928		199 559 802
Итого по элементам	5660	2 885 968 301		2 823 582 116
Изменение остатков				
Прирост ([-]);	5670			
произведенная готовая продукция	5671	(253 764 573)		(250 933 969)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(931 879 756)		(824 594 359)
Уменьшение ([+]);	5680			
продажа готовой продукции	5681	35 418 403		35 132 845
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	653 080 857		573 787 596
продажа товаров отгруженных	5683	1 730 567 478		1 596 148 567
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	36 034 562		(15 602 579)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 155 425 272		3 937 520 217

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства — всего	5700	141 615 780	38 731 254	(69 619 540)	(65 557 419)	55 170 075
обременительные договоры	5702	—	—	—	—	—
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	—	—	—	—	—
выданные гарантийные обязательства	5704	—	—	—	—	—
судебные разбирательства	5705	913 966	36 545	(2 025)	(2 472)	946 014
прочие оценочные обязательства, в т. ч.	5706	131 810 683	27 540 347	(69 332 212)	(55 427 815)	44 591 003
в отношении корректировок цен на газ		118 455 544	24 876 384	(55 517 447)	(54 514 374)	33 300 107
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами		9 180 437	1 660 274	—	(789 288)	10 071 423
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	4 693 533	5 015 777	(4 574 365)	(125 159)	5 009 786
обязательство по оплате отпусков	5708	4 197 598	6 138 585	(5 710 938)	(1 973)	4 623 272
в т. ч. со сроком погашения до 1 года		132 435 343	—	—	—	45 098 652

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Обеспечения обязательств полученные — всего	5800	17 043 539	59 244 674	7 533 251
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	345 670 940	363 157 715	283 439 474
в том числе:				
векселя	5811	—	—	—
Имущество, переданное в залог	5812	183 261 771	139 237 227	49 539 630
из него:				
объекты основных средств	5813	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	183 261 771	139 237 227	49 539 630
прочее	5815	—	—	—

9. Поисковые активы

9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода				
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	выбыло объектов перво-начальная стоимость	начислено амортизации	пересценка перво-начальная стоимость	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения		
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2018 г.	118 094 409	(106)	-	43 662	(181 913)	113	(28)	-	117 956 158	(21)	-
	6020	за 2017 г.	118 241 917	-	-	4 307	(151 815)	-	(106)	-	118 094 409	(106)	-
в том числе:													
лицензии	6011	за 2018 г.	118 094 409	(106)	-	43 662	(181 913)	113	(28)	-	117 956 158	(21)	-
	6021	за 2017 г.	118 241 917	-	-	4 307	(151 815)	-	(106)	-	118 094 409	(106)	-
прочие	6019	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6029	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2018 г.	2 111 036	-	-	4 794 874	-	-	-	-	6 905 910	-	-
	6040	за 2017 г.	2 072 214	-	-	38 822	-	-	-	-	2 111 036	-	-
в том числе:													
здания и дороги	6031	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2018 г.	2 111 036	-	-	4 794 874	-	-	-	-	6 905 910	-	-
	6042	за 2017 г.	2 072 214	-	-	38 822	-	-	-	-	2 111 036	-	-
машины и оборудование	6033	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2018 г.	178 277	28 973	—	(43 662)	163 588
	6060	за 2017 г.	205 927	19 646	(42 989)	(4 307)	178 277
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2018 г.	50 767 451	29 006 293	(10 161 695)	(4 794 874)	64 819 175
	6080	за 2017 г.	48 959 424	22 727 305	(20 664 110)	(38 822)	50 767 451

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)

29 марта 2019 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 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, 117420, Москва, ул. Наметкина, д. 16; имеет филиалы и представительства, осуществляющие хозяйственную деятельность, в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Баку, 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 26 653, 26 178 и 25 550 человек на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 г. входят:

Миллер Алексей Борисович — Председатель Правления

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

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2018 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 29 декабря 2017 г. № 924.

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 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 2018 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 69,4706 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2017 г. 57,6002 руб., 31 декабря 2016 г. — 60,6569 руб.) и 79,4605 руб. за 1 евро (31 декабря 2017 г. 68,8668 руб., 31 декабря 2016 г. — 63,8111 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 ожидаемого срока использования результатов НИОКР, но не более пяти лет, 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 по окончании строительства, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

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

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические 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 средневзвешенной 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 природного 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.

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

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.

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 инвести-

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

ционных 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 2018 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляет 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 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).

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

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 2018 и 2019 гг. не вносились.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2017 г.» и «На 31 декабря 2016 г.» бухгалтерского баланса, а также отчета о финансовых результатах за 2017 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Уточнена классификация средств, направленных в счет вклада в уставный капитал дочерних обществ, по которым государственная регистрация соответствующих изменений учредительных документов была произведена после отчетной даты (корректировка № 1).
2. Уточнена классификация затрат на содержание объектов (корректировка № 2).
3. Представлены свернуто доходы и расходы от корректировки оценочных обязательств в связи с изменением курса валют (корректировка № 3).

Корректировки показателей 2016 и 2017 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2016 года					
Бухгалтерский баланс:					
1170	Финансовые вложения, в т. ч.	2 627 861 799	1	1 000 000	2 628 861 799
1171	инвестиции в дочерние общества	2 213 259 543	1	1 000 000	2 214 259 543
1230	Дебиторская задолженность, в т. ч.	1 760 887 954	1	(1 000 000)	1 759 887 954
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1 384 409 640	1	(1 000 000)	1 383 409 640
1239	прочие дебиторы	605 010 693	1	(1 000 000)	604 010 693
Корректировки показателей 2017 года					
Бухгалтерский баланс:					
1170	Финансовые вложения, в т. ч.	2 883 050 458	1	4 896 200	2 887 946 658
1171	инвестиции в дочерние общества	2 463 639 099	1	4 896 200	2 468 535 299
1230	Дебиторская задолженность, в т. ч.	1 744 988 031	1	(4 896 200)	1 740 091 831
1231	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	430 378 092	1	(4 381 000)	425 997 092
1234	прочие дебиторы	422 846 236	1	(4 381 000)	418 465 236
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1 314 609 939	1	(515 200)	1 314 094 739
1239	прочие дебиторы	517 451 865	1	(515 200)	516 936 665
Отчет о финансовых результатах:					
2120	Себестоимость продаж	(2 546 878 828)	2	3 947 060	(2 542 931 768)
2126	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	(36 933 058)	2	3 947 060	(32 985 998)
2100	Валовая прибыль (убыток)	1 766 152 788	2	3 947 060	1 770 099 848
2220	Управленческие расходы	(96 253 074)	2	(3 947 060)	(100 200 134)
2340	Прочие доходы	742 816 367	3	(7 185 275)	735 631 092
2350	Прочие расходы	(1 238 638 969)	3	7 185 275	(1 231 453 694)

5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
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
По состоянию на 31 декабря 2018 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 589 369 890	1 705 302 946	3 518 534 944	975 343 076	3 105 827 427	22 894 378 283
Накопленная амортизация	(10 444 741 279)	(1 424 493 610)	(2 763 495 706)	(486 148 186)	(1 420 661 576)	(16 539 540 357)
Остаточная стоимость	3 144 628 611	280 809 336	755 039 238	489 194 890	1 685 165 851	6 354 837 926

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 674 688 558 тыс. руб., 5 932 637 112 тыс. руб. и 6 341 297 875 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 360 956 313 тыс. руб. 1 401 483 939 тыс. руб. и 1 606 000 043 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 239 239 564 тыс. руб., 202 848 306 тыс. руб. и 198 620 571 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2018 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», «Магистральный газопровод Бованенково — Ухта км 860,5 — км 1074,0, 1-я нитка», «Газопровод магистральный Бованенково — Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)», «Газопровод магистральный Бованенково — Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (3-я нитка)», «Южно-Европейский газопровод Участок Писаревка — Анапа, км 570 — км 768,5».

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество провело переоценку основных средств. По состоянию на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2018 г. переоценка основных средств не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости.

5. Основные средства (продолжение)

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2016 г.						
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	<u>(2 928 578)</u>	<u>(82 409)</u>	<u>(417 354)</u>	<u>(324 584)</u>	<u>(134 603)</u>	<u>(3 887 528)</u>
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

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 24 762 103 тыс. руб., 25 049 936 тыс. руб. и 26 468 215 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 1 919 580 тыс. руб., 6 998 676 тыс. руб. и 5 910 493 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 153 тыс. руб., 154 тыс. руб., 153 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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 181 328 968 тыс. руб., 156 305 980 тыс. руб. и 105 566 573 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 216 747 тыс. руб., 224 736 тыс. руб., 507 676 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

6. Финансовые вложения (продолжение)

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Совместная деятельность,	38 389 920	38 101 028	37 757 443
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	34 396 898	33 928 183	33 421 854
по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы»)	3 345 047	3 345 047	3 345 047
Долгосрочные депозиты	–	–	42 229 915
Прочие,	–	149 096 966	149 467 092
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	–	149 095 966	149 095 966
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	–	–	370 126
Итого	38 389 920	187 197 994	229 454 450

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 1 962 070 655 тыс. руб., 1 805 497 254 тыс. руб. и 1 584 188 023 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 329 249 018 тыс. руб., 629 041 998 тыс. руб. и 538 454 079 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 38 251 891 тыс. руб., 11 288 169 тыс. руб. и 5 496 314 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 986 985 тыс. руб., 1 257 739 тыс. руб. и 1 586 232 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 16 134 633 тыс. руб., 17 089 380 тыс. руб., 18 224 801 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Задолженность за газ, проданный:	664 114 145	482 052 954	498 204 513
на территории Российской Федерации	238 271 696	248 478 966	278 559 637
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 567 250 810 тыс. руб., 403 150 696 тыс. руб. и 514 812 256 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно), в том числе:	425 842 449	233 573 988	219 644 876
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 20 173 840 тыс. руб., 8 786 564 тыс. руб. и 9 252 846 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно).	396 598 503	207 344 131	186 646 663
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 14 109 тыс. руб., 1 417 996 тыс. руб. и 1 292 767 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно)	95 145 805	106 261 024	151 780 680
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа	5 279 757	5 209 613	8 041 518
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 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно)	18 645 464	30 206 062	37 473 392
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 25 387 тыс. руб., 77 634 тыс. руб., 99 639 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно)	1 821 507	3 723 713	3 803 827
Итого	785 006 678	627 453 366	699 303 930

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 565 909 133 тыс. руб., 403 501 164 тыс. руб. и 514 998 725 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 2018, 2017 и 2016 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 5 181 042 тыс. руб., 6 771 963 тыс. руб. и 11 411 683 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 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 102 216 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., 168 771 331 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г., и 81 526 645 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 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 62 466 040 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г., 82 078 064 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 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 171 440 967 тыс. руб., 194 748 267 тыс. руб. и 232 546 318 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 131 591 108 тыс. руб., 152 686 519 тыс. руб. и 204 618 225 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Средства в кассе	27 362	20 358	25 184
Средства на расчетных счетах	147 944 053	142 896 201	214 232 806
Средства на валютных счетах	199 361 562	148 827 627	235 975 248
Средства на специальных счетах в банках	2 381 080	169 909 980	1 738 436
Денежные средства в пути	26 150	15 955	20 810
Итого денежные средства	349 740 207	461 670 121	451 992 484

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 25 845 939 тыс. руб. и 44 982 027 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 23 810 012 тыс. руб. и 16 274 087 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 204 395 395 тыс. руб. и 237 259 664 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 199 037 857 тыс. руб. и 179 305 552 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 217 067 892 тыс. руб. и 163 369 691 тыс. руб. в 2018 и 2017 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 208 256 236 тыс. руб. и 237 166 220 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 481 020 250 тыс. руб. и 126 933 339 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 824 713 539 тыс. руб. и 581 373 408 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 1 698 392 тыс. руб. и 4 135 432 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 56 003 762 тыс. руб. в 2018 г. и 28 403 206 тыс. руб. в 2017 г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие поступления» (строка 4219) отчета о движении денежных средств в том числе отражены авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 44 251 208 тыс. руб. и 24 159 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

В составе платежей 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 724 108 808 тыс. руб. и 767 919 145 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 17 975 418 тыс. руб. и 11 816 986 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2018 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2017 год были начислены дивиденды в размере 8,04 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 190 005 139 тыс. руб. По итогам работы за 2016 год были начислены дивиденды в размере 8,0397 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 190 041 808 тыс. руб. По итогам работы за 2015 год были начислены дивиденды в размере 7,89 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 186 519 760 тыс. руб.

Резервный капитал

В 2018, 2017 и 2016 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		
			2018 г.	2017 г.	2016 г.
«Бэнк оф Чайна» Лимитед ¹	Евро	2016–2021	114 817 269	138 992 332	128 788 525
«Интеза Санпаоло банк Люксембург» С.А.	Евро	2019–2023	95 704 875	–	–
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Евро	2019–2023	87 728 983	–	–
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Евро	2017–2022	79 509 501	68 912 807	–
«Чайна Констракшн Бэнк» Корпорейшн ¹	Долл. США	2016–2020	61 150 510	75 698 833	92 626 940
«Креди Агриколь» КИБ	Евро	2017–2022	56 070 419	48 595 092	–
«Юникредит» С.п.А.	Евро	2019–2025	55 932 676	–	–
«Юникредит» С.п.А.	Евро	2017–2022	55 676 582	27 573 578	–
«Креди Агриколь» КИБ	Евро	2018–2023	47 782 247	–	–
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Евро	2017–2020	42 415 662	55 141 188	–
«Ситибанк ЮРОП» ПЛС ¹	Евро	2019–2023	33 792 054	–	–
«Инг банк, филиал Инг-Дибя» АГ	Евро	2018–2023	31 833 642	–	–
«ВТБ Банк (Юроп)» СЕ	Евро	2017–2027	20 280 078	19 644 135	–
«Дойче банк Люксембург» С.А.	Евро	2017–2022	15 943 348	13 817 775	–
«БНП ПАРИБА» С.А. ¹	Евро	2016–2022	12 986 495	14 068 551	15 643 537
«Ситибанк ЮРОП» ПЛС ¹	Долл. США	2016–2021	6 402 883	7 420 405	10 042 189
«Юникредит» С.п.А.	Евро	2016–2019	3 672 175	9 547 800	14 744 782
«Коммерцбанк» АГ	Долл. США	2016–2035	3 260 191	2 482 937	2 401 484
«Интеза Санпаоло» С.п.А.	Евро	2016–2019	1 705 279	4 433 349	6 847 842
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Долл. США	2016–2018	–	3 601 496	18 961 990
Итого, в том числе			826 664 869	489 930 278	290 057 289
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			148 674 000	105 848 635	44 529 077

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

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2018 г., составила 358 318 342 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2018 г. составила 124 671 693 тыс. руб. (в течение 2017 г. полученных кредитов — 259 149 340 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов 88 270 964 тыс. руб. и в течение 2016 г. полученных — 152 558 600 тыс. руб., погашенных — 74 573 747 тыс. руб.).

В течение 2016–2018 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 2016 и 2018 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался. 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 течение 2016–2018 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 2018 г. данные кредитные линии были пролонгированы до 2023 года.

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.

11. Кредиты и займы (продолжение)

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 «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.

В декабре 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит» С.п.А. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 % со сроком погашения в 2022 году. Первый транш по кредиту на сумму 27 786 120 тыс. руб. получен в декабре 2017 г., второй транш на сумму 20 818 590 тыс. руб. получен в январе 2018 г.

В июне 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Креди Агриколь» КИБ на сумму 43 630 980 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения в 2023 году.

В августе 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Инг банк, филиал Инг-Дибя» АГ на сумму 31 870 600 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 % со сроком погашения в 2023 году.

В сентябре 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит» С.п.А. на сумму 54 852 910 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 % со сроком погашения в 2025 году.

В октябре 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед на сумму 83 832 100 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения в 2023 году.

В октябре 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло банк Люксембург» С.А. на сумму 91 108 320 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 % со сроком погашения в 2023 году.

В декабре 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Ситибанк ЮРОП» ПЛС на сумму 32 204 843 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 % со сроком погашения в 2023 году.

В декабре 2018 г. Обществом заключено соглашение о предоставлении кредита с банком «Эм-Ю-Эф-Джи Банк» Лтд. на сумму 39 730 250 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения в 2023 году.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2018, 2017 и 2016 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2016–2018 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

Валютные краткосрочные кредиты в 2016–2018 гг. не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2016–2018 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2016, 2018 гг. не привлекались.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2018 г.	2017 г.	2016 г.
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2024	217 995 928	119 810 113	–
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	Долл. США	2019	168 924 671	176 317 264	265 703 391
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2022	163 191 615	135 307 162	142 487 577
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2019	159 039 913	131 864 858	138 862 599
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2020	129 635 515	112 352 465	104 104 364
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2021	98 552 611	85 413 544	79 143 103
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2037	89 211 539	73 968 017	77 893 316
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2034	84 622 301	70 162 939	73 886 312
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2023	79 766 641	69 132 126	64 056 948
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2028	63 770 103	52 873 744	55 679 622
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2026	60 762 791	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2020	56 438 302	46 794 722	49 278 003
«Газ Капитал» С.А.	Швейц. франки	2023	53 562 984	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2027	52 805 037	43 782 272	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2021	42 779 996	35 470 203	37 352 519
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2025	41 088 811	35 610 837	32 996 548
«ГазАзия Капитал» С.А.	Япон. йена	2028	40 963 211	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2022	36 468 220	31 606 265	–
«Газ Капитал» С.А.	Швейц. франки	2019	35 473 736	29 641 220	29 862 772
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2024	31 039 644	31 032 164	–
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2025	30 761 178	–	–
Облигационный заем серии БО-22	Рубли	2048	15 509 250	–	–
Облигационный заем серии БО-23	Рубли	2048	15 509 250	–	–
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 073 950	15 059 250	15 110 850
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 073 950	15 059 250	15 110 850
Облигационный заем серии БО-7	Рубли	2033	10 339 500	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2018	–	219 979 610	203 830 305
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2018	–	64 507 181	67 930 417
«Газ Капитал» С.А.	Швейц. франки	2018	–	29 572 847	29 793 888
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2018	–	25 822 953	27 101 521
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	–	5 144 616	5 143 569
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2017	–	–	157 395 103
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2017	–	–	50 789 779
«Газпром Германия» ГмБХ	Евро	2017	–	–	27 440 377
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	–	–	10 287 137
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Рубли	2019	276 554 919	251 307 449	31 391 426
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2019	17 174 040	1 114 914	2 532 155
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2019	2 055 705	30 525 123	21 018 455
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунты стерлингов	2019	16 159	40 046	–
Итого, в том числе			2 104 161 470	1 939 273 154	1 816 182 906
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			682 952 466	823 350 600	617 831 585

11. Кредиты и займы (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2018 г., составила 2 040 700 182 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2018 г. составила 2 233 692 040 тыс. руб. (в течение 2017 г. сумма полученных займов составила 1 580 848 374 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов составила 1 549 255 191 тыс. руб. и в течение 2016 г. сумма полученных займов составила 675 482 570 тыс. руб., погашенных — 829 316 840 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 2018 году заем был полностью погашен.

В 2010–2018 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. В 2016 году Общество привлекло заем 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 заем 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 2018 году данный заем был пролонгирован до 2019 года и погашен основной долг и проценты по займу в сумме 40 833 872 тыс. руб. В 2018 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 3 %, в 2017 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 2,07 % и в 2016 году от 1,71 % до 3,60 %.

В марте 2016 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» С.А., 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 2018 году заем был полностью погашен.

В ноябре 2016 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» С.А., 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 2018 году заем не привлекался.

В марте 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» С.А., 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» С.А., 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» С.А., 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» С.А., 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 феврале 2018 г. Общество привлекло четыре займа от ООО «Газпром капитал» на общую сумму 30 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 г. с процентной ставкой 7,35 %.

В марте 2018 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» С.А., полученные в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 45 704 400 тыс. руб. со сроком погашения в 2023 году с процентной ставкой 1,45 % и на сумму 53 426 025 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году с процентной ставкой 2,5 %.

11. Кредиты и займы (продолжение)

В июле 2018 г. Общество привлекло три займа, полученные в результате размещения биржевых облигаций серии БО-7 на сумму 10 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2033 году, серий БО-22 и БО-23 на общую сумму 30 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2048 году с процентной ставкой 8,10 %, установленной до 2025 года.

В ноябре 2018 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» С.А., полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 75 535 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 году с процентной ставкой 2,949 %.

В декабре 2018 г. Общество привлекло заем от «ГазАзия Капитал» С.А., полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 38 188 215 тыс. руб. со сроком погашения в 2028 году с процентной ставкой 1,01 %.

В 2018 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые займы с процентной ставкой от 0,00 % до 10,05 % со сроком погашения в 2019 году. Общая сумма полученных займов составила 1 713 359 829 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 1 692 073 518 тыс. руб.

В 2018 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные займы с процентной ставкой от 0,00 % до 3,80625 % со сроком погашения в 2019 году. Общая сумма полученных займов составила 44 485 913 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и уплаченных процентов составила 62 543 070 тыс. руб.

В течение 2018 г. прочие рублевые краткосрочные займы не привлекались. 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 %.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2018 г. варьировались от 7,35 % до 9,10 %, в течение 2017 г. варьировались от 7,65 % до 10,01 %, в течение 2016 г. варьировались от 1,50 % до 11,51 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» С.А. облигаций участия в кредите, в течение 2018 г. варьировались от 1,45 % до 9,25 %, в течение 2017 г. варьировались от 2,15 % до 9,25 %, в течение 2016 г. варьировались от 2,65 % до 9,25 %.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2018 г. варьировались от 1,01 % до 3 %, в течение 2017 г. варьировались от 1,07 % до 2,07 %, в течение 2016 г. варьировались от 1,07 % до 3,60 %.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 113 994 321 тыс. руб., 76 498 135 тыс. руб. и 70 580 402 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 %, 0 %), составила 167 161 135 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и минус 28 005 657 тыс. руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль) в 2018 и 2017 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 149 852 551 тыс. руб. и 133 067 081 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2018 году, составило 18 245 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2016 года, поданных в 2018 году, составило 169 501 тыс. руб. Доначисление налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2017 года, поданных в 2018 году, составило 156 234 тыс. руб. Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2017 году, составило 784 995 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 649 852 084 тыс. руб. и 697 843 382 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 131 121 224 тыс. руб. и 52 687 852 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно. В 2018 году

12. Налогообложение (продолжение)

превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 518 730 860 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 104 124 263 тыс. руб. 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.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 324 396 013 тыс. руб. и 533 713 371 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 515 086 761 тыс. руб. и 151 922 216 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно. В 2018 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 190 690 748 тыс. руб., что повлекло за собой уменьшение отложенного налогового актива на сумму 38 138 150 тыс. руб. 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.

Вычитаемые временные разницы, в основном, связаны в 2018 году с изменением оценочных обязательств по пересмотру цен на газ, что повлекло за собой уменьшение вычитаемых временных разниц в размере 85 155 437 тыс. руб. и уменьшение отложенных налоговых активов на 17 031 087 тыс. руб.

В 2018 году превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц за счет резерва по сомнительным долгам составило 165 172 815 тыс. руб. что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива по резерву по сомнительным долгам на сумму 33 034 563 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы, в основном, связаны в 2017 году с изменением резерва по сомнительным долгам, что повлекло за собой увеличение вычитаемых временных разниц в размере 63 011 901 тыс. руб. и увеличение отложенных налоговых активов на 12 602 380 тыс. руб.

В 2018 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 1 974 888 тыс. руб. В 2017 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 5 287 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 558 619 126 тыс. руб. в 2018 году и 340 026 703 тыс. руб. в 2017 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 142 279 355 тыс. руб. и 105 216 525 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно. В 2018 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 416 339 771 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 83 326 209 тыс. руб. 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.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой ценных бумаг, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2018 году на 91 272 991 тыс. руб. (в 2017 году на 26 356 663 тыс. руб.).

В 2018 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 4 512 415 тыс. руб. В 2017 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 84 043 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

12. Налогообложение (продолжение)

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

За 2018 и 2017 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 190 686 855 тыс. руб. и 164 756 179 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 582 815 177 тыс. руб. и 541 619 154 тыс. руб. за 2018 и 2017 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 18 027 063 тыс. руб., 34 979 993 тыс. руб. и 42 849 859 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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

	2018 г.	2017 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	1 102 621 324	1 012 456 303
за пределами Российской Федерации, в том числе:	2 579 286 439	1 859 455 934
в страны дальнего зарубежья	2 268 043 665	1 593 880 506
	3 681 907 763	2 871 912 237
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	797 585 163	826 028 567
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	418 151 661	316 804 863
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	257 023 320	268 080 347
Прочие	24 881 378	30 205 602
Итого	5 179 549 285	4 313 031 616

14. Выручка (продолжение)

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 2018 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 4 842 852 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2018 году, по которым корректировка цены была согласована в 2018 году. 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.

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

	2018 г.	2017 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	913 412 071	830 441 973
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	338 739 209	154 981 734

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

	2018 г.	2017 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	647 841 962	585 110 921
за пределами Российской Федерации, в том числе:	615 586 900	580 661 194
в страны дальнего зарубежья	530 558 839	506 970 014
	1 263 428 862	1 165 772 115
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	471 473 141	432 692 747
за пределами Российской Федерации, в том числе:	941 085 744	846 713 636
в страны дальнего зарубежья	863 969 735	768 138 047
	1 412 558 885	1 279 406 383
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	798 836 422	825 081 512
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	276 507 047	252 805 720
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	268 297 250	279 909 493
Затраты по прочей деятельности	29 636 787	38 291 920
Итого	4 049 265 253	3 841 267 143

16. Прочие доходы и расходы

	2018 г.		2017 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	586 856 014	755 545 214	346 890 864	406 788 829
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	456 364 954	42 934	132 288 141	–
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	54 514 374	24 876 384	7 114 897	68 624 463
Прибыль (убыток) прошлых лет	34 619 229	3 064 251	30 269 192	58 057 223
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	10 752 168	152 497	1 701 219	1 088 184
Продажа иностранной валюты	6 738 754	6 462 785	3 389 061	3 516 848
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	4 162 283	172 765 191	157 246 143	45 893 329
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	771 427	11 410 943	44 770 881	272 943 017
Вклады в имущество дочерних обществ	–	208 256 236	–	237 166 220
Расходы на освоение природных ресурсов	–	10 607 640	–	29 881 543
Расходы на благотворительность	–	35 020 389	–	27 296 706
Прочие	17 627 395	97 620 996	11 960 694	80 197 332
Итого	1 172 406 598	1 325 825 460	735 631 092	1 231 453 694

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

В связи с повышением котировок акций ПАО «Газпром нефть» Общество в 2018 году отразило доходы в сумме 456 364 954 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2018 г., в связи с понижением котировок акций АО «Латвияс Газе» Общество отразило расходы на сумму 42 934 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2018 г. 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.

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.

Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2018 год 12 272 149 тыс. руб. Отрицательный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2017 год 49 327 982 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2018 и 2017 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 2004–2018 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 125 559 732 тыс. руб., 34 392 342 тыс. руб. и 138 229 534 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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.

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

Доходы и расходы от начисления и восстановления оценочных обязательств представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки оценочных обязательств в связи с пересчетом обязательств, выраженных 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 1 923 127 тыс. руб. и 1 967 665 тыс. руб. в течение 2018 и 2017 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 2018, 2017 и 2016 гг.

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 социнвест»
ООО «Газ-Ойл»	ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ЗАО «Газпром Армения»	ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром телеком»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром газобезопасность»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром георесурс»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром геотехнологии»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром инвест Восток»	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 питание»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром проектирование»	ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»
ООО «Газпром ПХГ»	«Норд Стрим 2» АГ
ООО «Газпром Русская»	АО «Чеченгазпром»
ООО «Газпром связь»	ЗАО «Ямалгазинвест»

18. Связанные стороны (продолжение)

В ноябре 2018 г. Общество приобрело 5 248 471 штуку дополнительных обыкновенных именных акций ЗАО «Газпром Армения», размещенных в связи с увеличением уставного капитала, за 3 554 239 тыс. руб.

В 2018 г. Общество внесло дополнительно 19 415 900 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в июне 2018 г. и феврале 2019 г.

В декабре 2018 г. Общество внесло дополнительно 5 050 250 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газ-Ойл». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в феврале 2019 г.

В декабре 2018 г. Общество внесло дополнительно 85 511 000 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром переработка». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в феврале 2019 г.

В сентябре 2018 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром инвест Восток» имуществом на сумму 35 027 133 тыс. руб., в связи с чем доля Общества увеличилась до 68,4577 %. В декабре 2018 г. Общество приобрело у ООО «Факторинг-Финанс» долю в размере 31,5423 % уставного капитала ООО «Газпром инвест Восток» за 13 055 000 тыс. руб., в связи с чем доля Общества увеличилась до 100 %. В результате данных операций произошло перемещение компании из списка прочих крупнейших связанных сторон в список крупнейших дочерних обществ со 100% участием.

Прочие крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «Ачим Девелопмент»	50,01 %	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
СП ОАО «Брестгазоаппарат»	51,0 %	Производство бытовой газовой аппаратуры	Беларусь
ОАО «Востокгазпром»	99,98 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Газпром бытовые системы»	99,99 %	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	71,87199 %	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ПАО «Газпром нефть»	95,68 %	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ООО «Газпром торгсервис»	99,0 %	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87 %	Производство и продажа труб	Россия
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»	87,9999 %	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная»	99,69 %	Деятельность гостиниц	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0005 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Центргаз»	99,99 %	Строительство	Россия

В 2018 г. Общество внесло дополнительно 883 030 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпромвьет». В результате данной операции доля Общества в ООО «Газпромвьет» увеличилась с 51,00 % до 71,87199 %.

В декабре 2018 г. Общество внесло дополнительно 8 401 680 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Ачим Девелопмент». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в январе 2019 г.

18. Связанные стороны (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,8178 %	Банковская деятельность	Беларусь
«Блю Стрим Пайплайн Компани» Б.В.	50,0 %	Транспортировка газа	Нидерланды
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	29,76 % ¹	Банковская деятельность	Россия
АО «Газтрансит»	40,22 %	Строительство, управление и эксплуатация объектов газовой промышленности	Украина
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
«Норд Стрим» АГ	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 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.

В декабре 2018 г. Общество направило на приобретение дополнительных 7 940 223 533 штук простых (обыкновенных) акций ОАО «Белгазпромбанк» 2 478 686 тыс. руб. Регистрация прав на акции произошла в январе 2019 г. В результате данной операции доля Общества в ОАО «Белгазпромбанк» увеличилась с 49,66 % до 49,8178 %.

18. Связанные стороны (продолжение)

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Босфорус Газ Корпорэйшн» А.С.	ООО «Газпром сера»
«ВИБГ» ГмбХ	ООО «Газпром сжиженный газ»
«ВИЕХ» ГмбХ	«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.
«ВИНГАЗ» ГмбХ	«ГАЗПРОМ Швейцария» АГ
ПАО «ВНИПИгаздобыча»	«Газпром ЭП Интернэшнл» Б.В.
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ	АО «НПФ ГАЗФОНД»
«Газпром Австрия» ГмбХ	(ранее НПФ «ГАЗФОНД»)
АО «Газпром газораспределение»	АО «Овергаз Инк.»
АО «Газпром газэнергосеть»	ПАО «ОГК-2»
«ГАЗПРОМ Германия» ГмбХ	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко. КГ
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ЗАО «Панрусгаз»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	«ПремиумГаз» С.п.А.
АО «Газпром зарубежнефтегаз»	ЗАО «Пургаз»
(ранее ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	«Росингаз» Лтд.
ЗАО «Газпром инвест Юг»	«Саус Стрим Болгария» АД
«Газпром Италия» С.п.А.	«Саус Стрим Венгрия» Лтд.
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Саус Стрим Сербия» АГ
ООО «Газпром нефтехим Салават»	«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
ООО «Газпром нефть шельф»	«Сахалин Энерджи Инвестмент
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	Компани» Лтд.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	АО «СОГАЗ»
ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»	ПАО «ТГК-1»
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	

В связи с прекращением участия Общества в уставном капитале компании «Саус Стрим Транспорт» Б.В. произошло ее перемещение из списка крупнейших дочерних обществ со 100% участием в список прочих крупнейших связанных сторон.

В связи с прекращением участия Общества в уставном капитале компаний «Газпром Холдинг Кооператив» У.А., «Газпром ЭП Интернэшнл» Б.В., «Саус Стрим Сербия» АГ и «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. произошло перемещение компаний из списка прочих крупнейших дочерних обществ в список прочих крупнейших связанных сторон.

В связи с прекращением участия Общества в уставном капитале компаний «Саус Стрим Болгария» АД и «Саус Стрим Венгрия» Лтд. произошло перемещение компаний из списка крупнейших зависимых обществ в список прочих крупнейших связанных сторон.

В декабре 2018 г. Обществом получены 446 025 штук обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД» на сумму 44 602 тыс. руб., размещенных в результате реорганизации АО НПФ «ГАЗФОНД» в форме преобразования в акционерный пенсионный фонд.

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2016 и 2017 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

	2018 г.	2017 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
Газа	1 253 263 363	1 148 165 807
предоставление имущества в аренду газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	780 731 933	801 709 770
услуги по организации транспортировки газа	190 538 906	5 050 499
	7 721 737	3 315 837
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 186 118 712	1 173 825 732
Газа	830 192 132	764 771 759
жидких углеводородов	98 247 697	87 298 779
услуг по переработке жидких углеводородов	26 345 798	26 482 571

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		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность	1 245 247 081	1 002 149 150	1 160 375 564
Кредиторская задолженность	552 216 303	439 587 933	377 707 330

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, в сумме 532 162 968 тыс. руб., 131 620 261 тыс. руб. и 241 967 475 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	4 231 980	17 047 413	2 294 290
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	131 676 793	167 218 711	103 118 145

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 7 984 679 тыс. руб., 14 608 161 тыс. руб. и 7 673 018 тыс. руб. в 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 6,00 % до 16,16 %, от 6,00 % до 16,16 % и от 8,27 % до 16,16 % в 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	60 000 000	30 000 000	5 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	189 123 773	181 713 993	59 603 412

По состоянию на 31 декабря 2018 г. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал».

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2018, 2017 и 2016 гг. составила 5 906 588 тыс. руб., 3 130 049 тыс. руб. и 1 633 703 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2018 году по ставкам от 0,00 % до 9,26 %, в 2017 году по ставкам от 0,00 % до 10,63 %, в 2016 году по ставкам от 0,00 % до 12,78 %.

В 2018 году Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 116 334 200 тыс. руб., в 2017 году — 213 896 005 тыс. руб., в 2016 году — 26 115 760 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2018 году — 85 511 000 тыс. руб., в 2017 году — 112 132 869 тыс. руб., в 2016 году — 14 598 000 тыс. руб., компании «Норд Стрим 2» АГ в 2018 году — 0 тыс. руб., в 2017 году — 85 727 190 тыс. руб., в 2016 году — 0 тыс. руб., ОсОО «Газпром Кыргызстан» в 2018 году — 911 784 тыс. руб., в 2017 году — 7 425 237 тыс. руб., в 2016 году — 4 635 942 тыс. руб.

В 2018 году Общество внесло дополнительные вклады в уставные капиталы крупнейших дочерних обществ со 100% участием неденежными средствами в размере 511 139 025 тыс. руб., в 2017 году — 92 518 тыс. руб., в 2016 году — 1 722 410 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 120 451 926 тыс. руб., 209 264 821 тыс. руб. и 168 039 156 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2018 г.	2017 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	52 602 352	53 304 256
Приобретение:		
Газа	126 653 000	113 635 728
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	24 254 276	36 653 845

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров и действующих прейскурантов «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ПАО «Газпром» с учетом изменений и дополнений к ним.

18. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность	106 081 150	46 905 199	1 042 907
Кредиторская задолженность	18 187 047	20 312 637	21 338 674

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 961 169	2 803 559	4 036 595

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества АО «Дальтрансгаз» в сумме 1 004 590 тыс. руб., 1 896 905 тыс. руб. и 3 129 941 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2018, 2017 и 2016 гг. составила 167 134 тыс. руб., 228 288 тыс. руб. и 300 482 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,02 % до 8,95 % в 2018 г., от 6,02 % до 8,48 % в 2017 и 2016 гг.

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 931 498	1 428 004	–

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочим крупнейшим дочерним обществ в 2018 и 2017 гг. составила 139 624 тыс. руб. и 78 367 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от прочим крупнейшим дочерним обществ в 2018 году по ставкам от 7,81 % до 9,71 %, в 2017 году — по ставкам от 7,99 % до 9,80 %.

В 2016 г. Общество не привлекало займы от прочим крупнейшим дочерним обществ.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2018 г.	2017 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	77 799 801	62 470 933
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	101 847 497	91 508 378
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	97 398 288	87 094 374

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.

18. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность	437 243 075	351 375 281	349 886 237
Кредиторская задолженность	10 360 492	9 030 201	8 260 585

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 408 674 201 тыс. руб., 318 531 962 тыс. руб. и 321 711 205 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 478 686	4 957 373	4 957 373
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 985 204	3 945 203	3 890 869

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк».

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим крупнейшим зависимым обществам, составила 714 898 тыс. руб., 859 582 тыс. руб. и 776 935 тыс. руб. в 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

В течение 2018 г. Общество выдавало займы своим крупнейшим зависимым обществам по ставкам от 8,25 % до 8,27 % (в 2017 году — от 8,25 % до 11,50 %, в 2016 году — от 8,25 % до 11,50 %).

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила 649 726 410 тыс. руб., 289 002 177 тыс. руб. и 142 229 915 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–	42 229 915
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	649 726 410	289 002 177	100 000 000

Займы от крупнейших зависимых обществ в 2018, 2017 и 2016 гг. не привлекались.

Кредиты от крупнейших зависимых обществ в 2018 и 2016 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, составила 49 539 630 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг.

18. Связанные стороны (продолжение)

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	6 276 739 085	2 632 353 235	5 378 154 237	2 444 160 181
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	5 782 659 142	2 388 611 522	4 875 429 260	2 152 607 201
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	—	—	—	—
4113	от перепродажи финансовых вложений	—	—	—	—
4119	прочие поступления	494 079 943	243 741 713	502 724 977	291 552 980
4120	Платежи — всего, в том числе	(5 381 641 144)	(3 106 067 933)	(4 509 610 218)	(2 684 304 731)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 222 632 119)	(2 451 013 291)	(3 030 415 380)	(2 314 224 279)
4122	в связи с оплатой труда работников	(46 646 550)	—	(42 608 602)	—
4123	процентов по долговым обязательствам	(103 720 787)	(5 186 980)	(99 506 161)	(2 493 153)
4124	налога на прибыль организаций	(217 067 892)	—	(163 369 691)	—
4129	прочие платежи	(1 791 573 796)	(649 867 662)	(1 173 710 384)	(367 587 299)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	895 097 941	(473 714 698)	868 544 019	(240 144 550)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления — всего, в том числе	1 160 757 011	1 000 987 351	706 885 856	426 832 195
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	8 770 965	7 709 827	5 951 466	426 710
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	1 062 002	—	—	—
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	744 859 075	688 334 045	369 403 661	227 145 443
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	354 428 505	255 663 465	331 314 197	199 128 347
4219	прочие поступления	51 636 464	49 280 014	216 532	131 695
4220	Платежи — всего, в том числе	(2 166 884 803)	(2 022 995 345)	(1 677 224 818)	(1 481 615 266)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(76 020 518)	(17 396 465)	(44 580 504)	(22 740 496)

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
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(142 379 327)	(128 097 596)	(215 961 839)	(213 896 006)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(1 169 619 490)	(1 125 704 012)	(606 337 879)	(454 358 958)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4225	на создание / покупку поисковых активов	(34 457 278)	(34 328 154)	(27 731 204)	(27 694 554)
4229	прочие платежи	(744 408 190)	(717 469 118)	(782 613 392)	(762 925 252)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 006 127 792)	(1 022 007 994)	(970 338 962)	(1 054 783 071)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления — всего, в том числе	776 806 918	93 014 566	749 666 618	157 999 897
4311	получение кредитов и займов	736 365 273	93 014 566	749 623 470	157 999 897
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	39 995 000	-	-	-
4319	прочие поступления	446 645	-	43 148	-
4320	Платежи — всего, в том числе	(818 860 317)	(60 327 755)	(634 473 740)	(12 733 065)
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)	(186 870 622)	-	(186 827 990)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(631 989 695)	(60 327 755)	(447 645 750)	(12 733 065)
4329	прочие платежи	-	-	-	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(42 053 399)	32 686 811	115 192 878	145 266 832
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(153 083 250)	(1 463 035 881)	13 397 935	(1 149 660 789)

18. Связанные стороны (продолжение)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2018 г.	2017 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	846 893 673	524 060 049
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	133 681 449	259 271 008
услуги по организации транспортировки газа	19 421 973	24 436 267
предоставление имущества в аренду	14 053 151	20 933 199
Приобретение:		
газа	226 546 297	226 840 728
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	34 021 424	23 815 642
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	33 998 443	23 795 766
жидких углеводородов	80 750 586	53 779 689
услуг по переработке жидких углеводородов	10 130 863	15 606 962

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		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Дебиторская задолженность	347 099 744	197 262 436	269 580 437
Кредиторская задолженность	51 019 221	49 127 867	62 465 455

По состоянию на 31 декабря 2018 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 7 307 002 тыс. руб. 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.

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	174 618 302	129 701 194	93 714 910
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	4 851 704	–	44 088 611

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Саус Стрим Транспорт» Б.В. в сумме 159 318 302 тыс. руб. и 100 201 194 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2016 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью «Газпром ЭП Интернэшнл» Б.В. По состоянию на 31 декабря 2018 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт» Б.В., по состоянию на 31 декабря 2016 г. — в основном задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 32 100 000 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2018 году составила 6 069 798 тыс. руб. (в 2017 году — 4 290 542 тыс. руб., в 2016 году — 7 435 679 тыс. руб.)

В течение 2018 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 1,13 % до 8,47 % (в 2017 году — от 1,13 % до 10,50 %, в 2016 году — от 3,19 % до 10,50 %).

18. Связанные стороны (продолжение)

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

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	223 796 529	297 992 848	375 273 951

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. в сумме 168 924 671 тыс. руб., 176 317 264 тыс. руб. и 265 703 391 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в 2018, 2017 и 2016 гг. составила 5 516 443 тыс. руб., 7 657 611 тыс. руб. и 17 228 553 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. сумма процентов составила 3 878 648 тыс. руб., 3 366 105 тыс. руб. и 8 967 880 тыс. руб. в 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон в 2018 г. варьировались от 0 % до 9,79 %, в 2017 г. варьировались от 0,00 % до 10,01 %, в 2016 г. варьировались от 0,00 % до 11,51 %.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 11 160 054 тыс. руб., 9 748 740 тыс. руб. и 10 787 980 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2018 г.	2017 г.
Поступило денежных средств, в том числе:		
по текущей деятельности	1 363 645 024	1 513 941 209
по финансовой деятельности	1 221 485 938	1 069 070 738
по инвестиционной деятельности	30 329 858	172 600 241
Направлено денежных средств, в том числе:		
по текущей деятельности	111 829 228	272 270 230
по финансовой деятельности	570 587 062	744 622 585
по инвестиционной деятельности	382 824 665	363 465 998
	134 238 017	239 603 791
	53 524 380	141 552 796

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 3 362 403 тыс. руб., 3 268 992 тыс. руб. и 3 196 598 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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

18. Связанные стороны (продолжение)

управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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 12 420 тыс. руб., 12 781 тыс. руб. и 6 914 тыс. руб. за 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

Общество в 2018 году перечислило взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные счета основного управленческого персонала в сумме 30 300 тыс. руб.

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 Ковыктинском 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, по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения 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, Ковыктинского 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 2018 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, передан-

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

ных 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, 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 2018, 2017 и 2016 гг. в сумме 33 300 107 тыс. руб., 118 455 544 тыс. руб. и 81 437 436 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		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
«Норд Стрим 2» АГ	89 697 597	89 697 597	–
АО «Газпром космические системы»	58 663 443	51 004 886	48 166 909
«Норд Стрим» АГ	49 539 630	49 539 630	49 539 630
ООО «Стройгазконсалтинг»	41 500 000	41 500 000	–
ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»	19 312 266	109 650 620	151 940 736
ООО «Газпром экспорт»	11 442 063	9 916 604	9 188 599
ООО «Газпром нефть шельф»	11 160 054	9 748 740	10 787 980
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	–	1 572 216	4 967 513
АО «НИПИгазпереработка»	11 133 949	470 496	–
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	6 337 755	–	–
ООО «Амурская ТЭС»	2 517 184	–	–
ООО «Газпром инвестпроект»	–	–	6 909 821
ПАО «Газпром автоматизация»	–	–	1 930 000
Прочие	342 455	56 926	8 286
Итого	301 646 396	363 157 715	283 439 474

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Обществом выданы обеспечения под свои обязательства в виде залога следующего имущества:

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Акции АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	44 024 544	–	–
Итого	44 024 544	–	–

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 11 160 054 тыс. руб., 9 748 740 тыс. руб. и 10 787 980 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 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 «ЕВРОПОЛ ГАЗ». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 1 572 216 тыс. руб. и 4 967 513 тыс. руб. соответственно. В июне 2018 г. в связи с исполнением компанией «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд. своих платежных обязательств по облигациям договор поручительства прекратил свое действие.

В апреле 2010 г. Общество передало в залог банку «Сосьете Женераль» акции компании «Норд Стрим» АГ сроком до декабря 2027 г. в обеспечение обязательств «Норд Стрим» АГ по соглашению проектного финансирования. Сумма обеспечения составила 49 539 630 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг.

В мае 2010 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2023 г. банку «БНП Париба» С.А. в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. составила 7 064 394 тыс. руб., 8 100 845 тыс. руб. и 8 410 609 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 газохимический комплекс». 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 и 2016 гг. составила 10 000 000 тыс. руб. и 11 604 795 тыс. руб. соответственно. В сентябре 2018 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» 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 и 2016 гг. составила 8 801 191 тыс. руб. и 9 362 026 тыс. руб. соответственно. В июле 2018 г. АО «Газпром космические системы» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 17 695 639 тыс. руб. и 18 586 920 тыс. руб. соответственно. В октябре 2018 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» 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 газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 11 773 797 тыс. руб. и 12 366 748 тыс. руб. соответственно. В декабре 2018 г.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В январе 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 8 830 347 тыс. руб. и 9 275 061 тыс. руб. соответственно. В декабре 2018 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 и 2016 гг. составила 4 316 605 тыс. руб. и 3 999 911 тыс. руб. соответственно. В июне 2018 г. АО «Газпром космические системы» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2021 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 44 614 104 тыс. руб. и 46 869 838 тыс. руб. соответственно. В июне 2018 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2023 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. составила 19 312 266 тыс. руб., 16 736 733 тыс. руб. и 15 508 422 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 и 2016 гг. составила 5 484 012 тыс. руб. и 6 771 413 тыс. руб. соответственно. В мае 2018 г. АО «Газпром космические системы» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 2018, 2017 и 2016 гг. составила 21 567 744 тыс. руб., 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 «Норд Стрим 2» АГ сроком до декабря 2038 г. в обеспечение обязательств «Норд Стрим 2» АГ по соглашению проектного финансирования. Сумма обеспечения составила 89 697 597 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 гг.

В марте и декабре 2017 г. Общество выдало гарантии в пользу компании «Линде» АГ в качестве обеспечения платежных обязательств АО «НИПИгазпереработка». Сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями на 31 декабря 2018 г. составила 11 133 949 тыс. руб., на 31 декабря 2017 г. 470 496 тыс. руб.

В декабре 2017 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. «Газпром-банк» (Акционерное Общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «Стройгазконсалтинг». Сумма выданного поручительства составила 41 500 000 тыс. руб. на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. В связи с прекращением обязательств ООО «Стройгазконсалтинг» по кредитному соглашению, в январе 2019 г. договор поручительства расторгнут.

В мае 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2023 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018 г. составила 30 031 305 тыс. руб.

В июне 2018 г. Обществом выдано обеспечение под свои обязательства по договору купли-продажи акций в виде залога акций компании АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ» в пользу ООО «Газпром экспорт». Залог действует до момента перехода права собственности на акции к ООО «Газпром экспорт». Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2018 г. составила 44 024 544 тыс. руб.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2021 г. банку «Юникредит» С.п.А. в обеспечение кредита, выданного ООО «Газпром переработка

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Благовещенск». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018 г. составила 6 337 755 тыс. руб.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2030 г. «Газпромбанк» (Акционерное Общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «Амурская ТЭС». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018 г. составила 2 517 184 тыс. руб.

В январе 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. «Газпромбанк» (Акционерное Общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «МК-1». Сумма выданного поручительства составила 95 891 000 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ПАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг.

Процедуры правового характера

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн. украинских гривен (около 3,37 млрд. 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 Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн. украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 г. — 474 148 млн. руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн. гривен (по курсу на 31 декабря 2018 г. — 43 104 млн. руб.) В дальнейшем ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины о наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранс», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранс», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». 22 августа 2018 г. в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 гривен (оценочная стоимость 6 241 386 гривен). 26 октября 2018 г. ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом ЮНСИТРАЛ начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. Процессуальный график по состоянию на конец 2018 г. не составлен.

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. ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 г. и его частичной отмене.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

29 мая 2018 г. ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. 5 июня 2018 г. ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов.

22 июня 2018 г. в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия (Великобритания) от 18 июня 2018 г. о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 08 июня 2018 г. о приведении в исполнение этого решения. 13 сентября 2018 г. Высокий суд Англии и Уэльса отменил свой приказ от 18 июня 2018 года об аресте активов ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса.

20 апреля 2018 г. ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украина» на поставку газа и на транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. 22 мая 2018 г. НАК «Нафтогаз Украина» предъявил встречные требования по контрактам на поставку и транзит. 10 июля 2018 г. НАК «Нафтогаз Украины» подал в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 г. и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11,58 млрд. долл. США за период с 18 марта 2018 г. до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 г.) ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже. 06 сентября 2018 г. Арбитражный институт Торговой палаты принял решение о консолидации данных разбирательств. 28 декабря 2018 г. сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель — май 2021 г.

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 2018 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение 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 ещё не сложилась практика применения указанных 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

После 31 декабря 2018 г. в хозяйственной деятельности Общества не имели место факты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, за исключением фактов, раскрытых в других разделах пояснений.

21. Риски хозяйственной деятельности

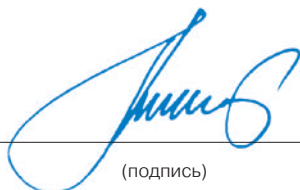
Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности 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)

29 марта 2019 г.