

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕНА
годовым Общим собранием
акционеров ПАО «Газпром»
26 июня 2020 г.

**ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ
(ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ПАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2019 ГОД**

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2019 год

Содержание

1

2

**Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность
ПАО «Газпром» за 2019 год ⁴**

**Консолидированная финансовая отчетность
ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой
отчетности (МСФО) 31 декабря 2019 года ⁸⁰**

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2019 год

**Аудиторское заключение
независимого аудитора ⁶**

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 года ¹¹**

**Отчет о финансовых результатах
за 2019 год ¹⁵**

**Отчет об изменениях капитала
за 2019 год ¹⁷**

**Отчет о движении денежных средств
за 2019 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 2019 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 2019 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 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее — пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности), включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 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 Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), 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 сто-

имости 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 2019 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» было вовлечено в ряд значительных судебных разбирательств. Наши процедуры включали анализ соглашений, заключенных ПАО «Газпром» с НАК «Нафтогаз Украины» и Украиной, а также 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 2019 год и Ежеквартальном отчете эмитента за I квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2019 год, Ежеквартальный отчет эмитента за I квартал 2020 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 2019 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за I квартал 2020 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 за подготовкой 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 оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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


Президент ООО «Газпром» 
С.М. Шапигузов
на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 21606043397

Руководитель задания по аудиту,
получивший задание, представлено
аудиторское заключение 
М.А. Колебет
квалификационный аттестат аудитора
01-001271, ОРНЗ 21606041788

Дата аудиторского заключения
27 марта 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС).

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

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2019 года

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение (адрес): 117420, Москва, ул. Наметкина, д. 16

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31/12/2019
ИНН	00040778
по ОКВЭД 2	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту
Наименование аудиторской организации:
ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты»
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

	☒ Да ☐ Нет
ИНН	7701017140
ОГРН/ОГРНИП	1027700058286

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
	Актив				
	I. Внеоборотные активы				
1	Нематериальные активы, в т. ч.	1110	17 102 648	19 329 708	20 095 198
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	16 546 490	18 813 986	14 527 878
	прочие	1119	556 158	515 722	5 567 320
1	Результаты исследований и разработок	1120	3 076 422	2 862 397	1 906 673
9	Нематериальные поисковые активы	1130	118 651 254	118 119 725	118 272 580
9	Материальные поисковые активы	1140	53 189 454	71 725 085	52 878 487
2	Основные средства, в т. ч.	1150	7 998 232 551	7 864 189 945	7 824 129 524
	Объекты основных средств, в т. ч.	1151	6 698 228 019	6 354 837 926	6 645 376 672
	земельные участки и объекты природопользования	1152	3 497 549	3 484 372	1 911 750
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 585 106 135	6 242 783 407	6 536 456 484
	Незавершенные капитальные вложения	1154	1 300 004 532	1 509 352 019	1 178 752 852
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
3	Финансовые вложения, в т. ч.	1170	4 047 061 648	3 669 400 994	2 898 014 512
	инвестиции в дочерние общества	1171	3 634 482 663	3 359 647 370	2 468 535 299
	инвестиции в зависимые общества	1172	88 029 325	89 831 301	85 806 529
	инвестиции в другие организации	1173	203 434	203 435	168 710
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	285 708 116	181 328 968	156 305 980
	Отложенные налоговые активы	1180	128 456 394	112 900 315	153 021 940
	Прочие внеоборотные активы	1190	126 496 168	58 293 352	31 736 499
	Итого по разделу I	1100	12 492 266 539	11 916 821 521	11 100 055 413

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
	Актив				
	II. Оборотные активы				
4	Запасы, в т. ч.	1210	669 198 423	515 373 228	542 457 497
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	6 364 880	10 855 567	5 336 117
	затраты в незавершенном производстве	1213	359 139 968	283 018 154	319 052 716
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	297 329 275	215 189 424	213 316 883
	товары отгруженные	1215	6 364 284	6 309 990	4 751 688
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	61 218 137	50 573 798	48 044 300
5	Дебиторская задолженность, в т. ч.	1230	1 876 595 634	2 120 688 193	1 740 091 831
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1231	777 410 093	578 237 266	425 997 092
	покупатели и заказчики	1232	2 245 027	5 217 521	7 473 909
	авансы выданные	1233	2 968 033	54 183	57 947
	прочие дебиторы	1234	772 197 033	572 965 562	418 465 236
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1235	1 099 185 541	1 542 450 927	1 314 094 739
	покупатели и заказчики	1236	540 643 114	779 789 157	619 979 457
	авансы выданные	1238	110 794 388	106 398 208	177 178 617
	прочие дебиторы	1239	447 748 039	656 263 562	516 936 665
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т. ч.	1240	512 578 733	792 588 971	500 869 175
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	49 130 347	142 839 066	211 844 503
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч.	1250	302 506 804	349 740 207	461 670 121
	касса	1251	23 070	27 362	20 358
	расчетные счета	1252	267 210 278	147 944 053	142 896 201
	валютные счета	1253	32 113 655	199 361 562	148 827 627
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	3 159 801	2 407 230	169 925 935
	Прочие оборотные активы	1260	1 991 227	1 958 690	2 004 678
	Итого по разделу II	1200	3 424 088 958	3 830 923 087	3 295 137 602
	Баланс	1600	15 916 355 497	15 747 744 608	14 395 193 015

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 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	5 850 123 801	5 863 916 166	5 880 965 685
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 357 552 523	5 085 599 303	4 324 249 211
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	11 334 679 889	11 076 519 034	10 332 218 461
	IV. Долгосрчные обязательства				
	Заемные средства, в т. ч.	1410	1 793 864 976	2 099 199 873	1 500 004 197
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	577 396 807	677 990 869	384 081 643
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 216 468 169	1 421 209 004	1 115 922 554
	Отложенные налоговые обязательства	1420	692 290 951	604 166 542	525 035 158
7	Оценочные обязательства	1430	14 584 218	10 071 423	9 180 437
5	Прочие обязательства	1450	2 169 429	2 247 227	2 328 046
	Итого по разделу IV	1400	2 502 909 574	2 715 685 065	2 036 547 838

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
V. Краткосрочные обязательства					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	1 093 625 433	831 626 466	929 199 235
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	–	–	–
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	587 309 565	295 800 823	282 987 532
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	506 315 868	535 825 643	646 211 703
5	Кредиторская задолженность, в т. ч.	1520	908 361 080	1 078 815 391	964 792 138
	поставщики и подрядчики	1521	722 594 482	709 775 210	650 097 013
	задолженность перед персоналом организации	1522	909 195	824 192	646 597
	задолженность по страховым взносам	1523	379 090	329 202	294 094
	задолженность по налогам и сборам	1524	62 566 006	56 599 494	79 847 791
	прочие кредиторы, в т. ч.	1525	120 713 636	310 406 998	232 977 732
	векселя к уплате	1526	–	–	–
	авансы полученные	1527	82 879 525	84 128 958	47 326 860
	другие расчеты	1528	37 834 111	226 278 040	185 650 872
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	1 198 671	880 295	928 911
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
7	Оценочные обязательства	1540	76 779 521	45 098 652	132 435 343
	Прочие обязательства	1550	–	–	–
	Итого по разделу V	1500	2 078 766 034	1 955 540 509	2 026 426 716
	Баланс	1700	15 916 355 497	15 747 744 608	14 395 193 015

Руководитель _____


(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____


(подпись)

М.Н. Россеев

27 марта 2020 г.

Отчет о финансовых результатах за 2019 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31/12/2019
ИНН	00040778
по ОКВЭД 2	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
	Выручка, в т.ч.:	2110	4 758 711 459	5 179 549 285
	продажа газа	2111	3 311 117 094	3 681 907 763
	предоставление имущества в аренду	2112	779 702 026	801 830 818
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2113	290 064 899	296 595 283
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2114	241 297 625	257 023 320
	продажа газового конденсата	2115	123 174 241	121 556 378
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	11 436 458	19 237 808
	предоставление услуг по организации хранения газа	2117	1 919 116	1 397 915
6	Себестоимость продаж, в т.ч.:	2120	(2 657 654 354)	(2 618 406 690)
	продажа газа	2121	(1 287 313 401)	(1 263 428 862)
	предоставление имущества в аренду	2122	(777 305 913)	(800 317 686)
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2123	(225 120 955)	(169 509 903)
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2124	(252 381 302)	(268 297 250)
	продажа газового конденсата	2125	(97 001 430)	(88 957 653)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(17 681 800)	(27 110 551)
	предоставление услуг по организации хранения газа	2127	(849 553)	(784 785)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 101 057 105	2 561 142 595
6	Коммерческие расходы	2210	(1 363 851 113)	(1 430 858 563)
6	Управленческие расходы	2220	(108 092 194)	(106 160 019)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	629 113 798	1 024 124 013
	Доходы от участия в других организациях	2310	316 324 238	367 014 130
	Проценты к получению	2320	61 250 281	61 209 361
	Проценты к уплате	2330	(107 234 097)	(100 841 508)

Форма 0710002 с. 2

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
	Прочие доходы	2340	1 060 079 172	1 173 951 615
	Прочие расходы	2350	(1 048 579 909)	(1 325 782 526)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	910 953 483	1 199 675 085
	Налог на прибыль, в т. ч.:	2405	(187 389 340)	(149 821 039)
	текущий налог на прибыль	2410	(186 767 702)	(149 852 551)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(621 638)	31 512
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	138 582 376	104 124 263
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(88 507 870)	(83 643 799)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	17 297 785	(38 146 737)
	Прочее	2460	(2 309 528)	1 702 260
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 079 584	4 632 530
	Чистая прибыль (убыток)	2400	651 124 114	934 398 300

Форма 0710002 с.3

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 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	—	—
	Совокупный финансовый результат периода	2500	651 124 114	934 398 300
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	27,50	39,47
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	—	—

Руководитель _____


(подпись)

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____


(подпись)

_____ М.Н. Россеев

27 марта 2020 г.

Отчет об изменениях капитала за 2019 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710004
по ОКПО	31/12/2019
ИНН	00040778
по ОКВЭД 2	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
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 2017 г.	3100	118 367 564	–	5 880 965 685	8 636 001	4 324 249 211	–	10 332 218 461
За 2018 год								
Увеличение капитала — всего, в том числе:	3210	–	–	–	–	934 640 278	–	934 640 278
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	934 398 300	X	934 398 300
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	241 978	X	241 978
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	–	–	(4 661)	–	(190 335 044)	–	(190 339 705)
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	(190 335 044)	X	(190 335 044)
прочее	3229	–	–	(4 661)	–	–	X	(4 661)

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	(17 044 858)	X	17 044 858	X	–
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	–	–	X	–
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	118 367 564	–	5 863 916 166	8 636 001	5 085 599 303	–	11 076 519 034
За 2019 год								
Увеличение капитала — всего, в том числе:	3310	–	–	–	–	651 377 906	–	651 377 906
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	651 124 114	X	651 124 114
переоценка имущества	3312	X	X	–	X	X	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	–	X	253 792	X	253 792
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	–	–	–	–	–	–	–
Уменьшение капитала — всего, в том числе:	3320	–	–	–	–	(393 217 051)	–	(393 217 051)
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	(393 217 051)	X	(393 217 051)
прочее	3329	–	–	–	–	–	X	–
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(13 792 365)	X	13 792 365	X	–
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	–	–	X	–
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	118 367 564	–	5 850 123 801	8 636 001	5 357 552 523	–	11 334 679 889

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 год		На 31 декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего до корректировок	3400	10 324 208 370	933 136 526	(190 097 727)	11 067 247 169
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	—	—	—	—
исправлением ошибок	3420	8 010 091	1 261 774	—	9 271 865
после корректировок	3500	10 332 218 461	934 398 300	(190 097 727)	11 076 519 034
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	4 316 239 120	933 136 526	(173 048 208)	5 076 327 438
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	—	—	—	—
исправлением ошибок	3421	8 010 091	1 261 774	—	9 271 865
после корректировок	3501	4 324 249 211	934 398 300	(173 048 208)	5 085 599 303
добавочный капитал до корректировок	3402	5 880 965 685	—	(17 049 519)	5 863 916 166
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	—	—	—	—
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	5 880 965 685	—	(17 049 519)	5 863 916 166
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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3 600	11 334 679 889	11 076 519 034	10 332 218 461

Руководитель _____



{подпись}

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____



{подпись}

_____ М.Н. Россеев

27 марта 2020 г.

Отчет о движении денежных средств за 2019 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ» Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество Единица измерения: тыс.руб.	Форма по ОКУД	Коды
	Дата (число, месяц, год)	0710005
	по ОКПО	31/12/2019
	ИНН	00040778
	по ОКВЭД 2	7736050003
		46.71
	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления — всего, в том числе	4110	5 974 702 680	6 276 739 085
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	5 475 073 713	5 782 659 142
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	—	—
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
прочие поступления	4119	499 628 967	494 079 943
Платежи — всего, в том числе	4120	(5 356 069 825)	(5 381 641 144)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 415 168 544)	(3 222 632 119)
в связи с оплатой труда работников	4122	(47 754 275)	(46 646 550)
процентов по долговым обязательствам	4123	(105 323 836)	(103 720 787)
налога на прибыль организаций	4124	(230 884 151)	(217 067 892)
прочие платежи	4129	(1 556 939 019)	(1 791 573 796)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	618 632 855	895 097 941

Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления — всего, в том числе	4210	1 196 902 493	1 160 757 011
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	491 943	8 770 965
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 921 383	1 062 002
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	754 304 760	744 859 075
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	436 830 871	354 428 505
от продажи поисковых активов	4215	—	—
прочие поступления	4219	3 353 536	51 636 464
Платежи — всего, в том числе	4220	(1 707 667 814)	(2 166 884 803)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(171 301 007)	(76 020 518)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(26 148 341)	(142 379 327)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(630 391 000)	(1 169 619 490)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	—	—
на создание/покупку поисковых активов	4225	(35 117 695)	(34 457 278)
прочие платежи	4229	(844 709 771)	(744 408 190)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(510 765 321)	(1 006 127 792)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления — всего, в том числе	4310	694 348 656	776 806 918
получение кредитов и займов	4311	694 116 470	736 365 273
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	232 186	446 645

Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
Платежи — всего, в том числе	4320	(815 983 877)	(818 860 317)
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	(385 809 136)	(186 870 622)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(430 174 741)	(631 989 695)
прочие платежи	4329	—	—
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(121 635 221)	(42 053 399)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(13 767 687)	(153 083 250)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	349 740 207	461 670 121
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	302 506 804	349 740 207
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(33 465 716)	41 153 336

Руководитель _____


(подпись)

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____


(подпись)

_____ М.Н. Россеев

27 марта 2020 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

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	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
				выбыло		переоценка					
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы — всего	5100	за 2019 г.	(6 943 620)	216 191	(114 178)	114 008	(2 483 517)	—	25 859 619	(9 313 129)	
	5110	за 2018 г.	(5 333 988)	8 268 611	(2 372 871)	138 673	(1 748 305)	—	25 757 606	(6 943 620)	
в том числе:											
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2019 г.	(6 943 620)	216 191	(114 178)	114 008	(2 483 517)	—	25 859 619	(9 313 129)	
Деловая репутация	5102	за 2019 г.	(5 333 988)	8 268 611	(2 372 871)	138 673	(1 748 305)	—	25 757 606	(6 943 620)	
Прочие	5104	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	
	5114	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5120	25 838 393	25 739 724	19 846 765
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	25 838 393	25 739 724	19 846 765
Прочие	5129	—	—	—

с. 2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5130	2 236 851	2 128 779	1 942 235
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	2 236 851	2 128 779	1 942 235
деловая репутация	5138	—	—	—
прочие	5139	—	—	—

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода	
			выбыло					
			первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы	часть, списанной на расходы	часть, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы
НИОКР – всего	5140	за 2019 г.	31 777 790	(29 102 212)	3 414 766	—	35 192 556	(32 116 147)
	5150	за 2018 г.	33 025 539	(31 118 866)	2 935 436	4 183 185	31 777 790	(29 102 212)

с. 3

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

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода	
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	затраты за период		
			На начало года	за 2019 г.	за 2018 г.	за 2019 г.	за 2018 г.	за 2018 г.
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за 2019 г.	186 819	3 247 836	(19 876)	(3 414 766)	13	186 819
	5170	за 2018 г.	—	3 136 263	(14 008)	(2 935 436)	556 158	515 722
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2019 г.	515 722	256 638	(5)	(216 197)	515 722	515 722
	5190	за 2018 г.	5 567 320	3 385 907	(312)	(8 437 193)	515 722	515 722

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	выбыло объектов			переклассификация			переоценка			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
					поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Основные средства без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2019 г.	22 894 378 283	(16 539 540 357)	1 027 562 916	(65 330 563)	48 412 125	(667 254 385)	—	—	—	—	23 856 610 636	(17 158 382 617)		
	5210	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)		
в том числе:																
магистральные трубопроводы	5201	за 2019 г.	13 589 369 890	(10 444 741 279)	448 364 129	(7 099 465)	6 459 035	(310 453 973)	(3 593 145)	2 616 798	—	—	14 027 041 409	(10 746 119 419)		
	5211	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)		
скважины	5202	за 2019 г.	1 705 302 946	(1 424 493 610)	56 525 737	(7 073 964)	7 030 721	(39 959 070)	(1 082 100)	906 957	—	—	1 753 672 619	(1 456 515 002)		
	5212	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)		
машины и оборудование	5203	за 2019 г.	3 518 534 944	(2 763 495 706)	143 924 042	(21 223 632)	20 422 423	(158 804 946)	4 110 377	(3 273 913)	—	—	3 645 345 731	(2 905 152 142)		
	5213	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)		
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначения	5204	за 2019 г.	3 941 228 974	(1 878 922 752)	373 863 250	(28 288 579)	13 660 202	(155 023 182)	564 868	(249 842)	—	—	4 287 368 513	(2 020 535 574)		
	5214	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 ОС	5205	за 2019 г.	139 941 529	(27 887 010)	4 885 758	(1 644 923)	839 744	(3 013 214)	—	—	—	—	143 182 364	(30 060 480)		
	5215	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)		
в т. ч. земельные участки		за 2019 г.	3 484 372	—	13 684	(507)	—	—	—	—	—	—	3 497 549	—		
		за 2018 г.	1 911 750	—	1 602 065	(29 443)	—	—	—	—	—	—	3 484 372	—		
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности) — всего	5220	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	5230	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
в том числе:																
магистральные трубопроводы	5221	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	5231	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
скважины	5222	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	5232	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
машины и оборудование	5223	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	5233	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначения	5224	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	5234	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
прочие ОС	5225	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	5235	за 2018 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	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего	5240	за 2019 г.	1 509 352 019	929 765 550	(7 050 368)	(1 027 496 463)	1 300 004 532
	5250	за 2018 г.	1 178 752 852	861 982 736	(2 590 723)	(440 360 733)	1 509 352 019
в том числе:							
незавершенное строительство	5241	за 2019 г.	1 280 234 696	844 753 711	(7 016 365)	(1 027 496 463)	1 083 406 850
	5251	за 2018 г.	980 069 435	753 454 635	(2 046 415)	(440 360 733)	1 280 234 696
оборудование к установке	5242	за 2019 г.	229 117 323	85 011 839	(34 003)	—	216 597 682
	5252	за 2018 г.	198 663 417	108 528 101	(544 308)	—	229 117 323

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

Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	5260	6 882 732	9 405 181
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	102 393	5 040 320
скважины	5262	3 790 716	1 167 297
машины и оборудование	5263	1 473 859	765 421
здания и дороги	5264	612 927	306 500
прочие ОС	5265	902 837	2 125 643
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего	5270	(558 727)	(814 121)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(333 826)	(695 439)
скважины	5272	(12 212)	(30)
машины и оборудование	5273	(25 773)	(116)
здания и дороги	5274	(10 498)	(1 157)
прочие ОС	5275	(176 418)	(117 379)

с. 6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 967 908 609	5 767 718 859	6 019 018 061
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	144 183 486	135 148 371	120 205 278
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 542 308 517	1 360 956 313	1 401 483 939
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	136 850 851	127 079 513	138 930 009
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	–	–	–
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	–	–	–

с. 7

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2019г.	2 822 268 327	983 649 543	69 392 953	(18 425 064)	(583 996 566)	–	(38 449 447)	255 072 780	2 834 786 769	1 238 722 323	
	5311	за 2018г.	2 452 626 038	514 987 901	928 555 588	(1 521 535)	–	–	25 083 267	468 661 642	2 822 268 327	983 649 543	
инвестиции, в том числе:	5302	за 2019г.	2 465 815 816	983 866 290	19 482 321	(347 058 717)	(306 943 679)	–	–	255 072 530	2 483 776 602	1 238 938 820	
	5312	за 2018г.	2 033 921 149	520 589 389	778 953 384	(1 289 467)	–	–	–	463 276 901	2 465 815 816	983 866 290	
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2019г.	2 383 592 739	976 054 631	19 482 321	(1 289 467)	(306 943 679)	–	–	256 642 439	2 401 785 593	1 232 697 070	
	53121	за 2018г.	1 949 133 455	519 401 844	741 402 963	(232 068)	–	–	–	456 652 787	2 383 592 739	976 054 631	
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2019г.	82 019 489	7 811 812	–	(5 078 027)	–	–	–	(1 569 908)	81 787 421	6 241 904	
	53122	за 2018г.	84 618 830	1 187 699	2 478 686	–	–	–	–	6 624 113	82 019 489	7 811 812	
инвестиции в другие организации	53023	за 2019г.	203 588	(153)	–	–	–	–	–	(1)	203 588	(154)	
	53123	за 2018г.	168 864	(154)	35 071 735	(35 037 011)	–	–	–	1	203 588	(153)	

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)		текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	прочие	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2019г.	358 452 511	(216 747)	49 910 632	(16 903 529)	–	–	250	(38 449 447)	351 010 167	(216 497)
	5313	за 2018г.	418 704 889	(5 601 488)	149 602 204	(236 937 849)	–	–	5 384 741	25 083 267	356 452 511	(216 747)
	53031	за 2019г.	317 844 844	–	49 520 653	(16 760 490)	–	–	–	(38 449 447)	312 155 560	–
	53131	за 2018г.	190 122 089	(5 376 752)	149 133 489	(44 866 186)	–	–	5 376 752	23 455 452	317 844 844	–
совместная деятельность	53032	за 2019г.	38 606 667	(216 747)	389 979	(142 039)	–	–	250	–	38 854 607	(216 497)
	53132	за 2018г.	38 325 764	(224 736)	468 715	(187 812)	–	–	7 989	–	38 606 667	(216 747)
	53033	за 2019г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53133	за 2018г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
долгосрочные депозиты	53034	за 2019г.	1 000	–	–	(1 000)	–	–	–	–	–	–
	53134	за 2018г.	41 161 070	–	–	(42 787 885)	–	–	–	1 627 815	1 000	–
облигации	53035	за 2019г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53135	за 2018г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
другие	53036	за 2019г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53136	за 2018г.	149 095 966	–	–	(149 095 966)	–	–	–	–	–	–
Краткосрочные финансовые вложения — всего	5305	за 2019г.	656 224 095	(152 000)	595 167 926	(743 488 758)	–	–	–	(21 619 974)	486 283 289	(152 000)
	5315	за 2018г.	431 269 748	–	1 031 015 634	(663 885 732)	–	–	(152 000)	(142 175 555)	656 224 095	(152 000)
	в том числе:											
	5306	за 2019г.	6 475 190	(152 000)	20 167 963	(3 808 250)	–	–	–	–	22 834 903	(152 000)
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5316	за 2018г.	183 405 146	–	10 067 774	(20 700 043)	–	–	(152 000)	(166 297 687)	6 475 190	(152 000)
	5307	за 2019г.	649 748 905	–	574 999 963	(739 680 508)	–	–	–	(21 619 974)	463 448 386	–
	5317	за 2018г.	247 864 602	–	1 020 947 860	(643 185 689)	–	–	–	24 122 132	649 748 905	–
	53071	за 2019г.	649 726 410	–	546 285 960	(736 458 030)	–	–	–	(19 920 290)	439 634 050	–
краткосрочные депозиты	53171	за 2018г.	247 842 107	–	1 018 074 830	(640 312 659)	–	–	–	24 122 132	649 726 410	–
	53072	за 2019г.	–	–	25 514 020	–	–	–	–	(1 689 684)	23 814 336	–
	53172	за 2018г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53073	за 2019г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
облигации	53173	за 2018г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53074	за 2019г.	22 495	–	3 199 983	(3 222 478)	–	–	–	–	–	–
другие	53174	за 2018г.	22 495	–	2 873 030	(2 873 030)	–	–	–	–	22 495	–
	5300	за 2019г.	3 478 492 422	983 497 543	664 560 879	(761 913 822)	–	–	255 072 780	(60 069 421)	3 321 070 058	1 238 570 923
Финансовых вложений — всего	5310	за 2018г.	2 883 895 786	514 987 901	1 959 571 222	(1 247 882 298)	–	–	468 509 642	(117 092 288)	3 478 492 422	983 497 543

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	в т. ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т. ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2019 г.	2 822 268 327	136 516 876	983 649 543	—	2 834 786 769	26 447 444	1 238 722 323	—
инвестиции, в том числе:	5311	за 2018 г.	2 450 178 275	74 976 179	507 367 810	(5 376 752)	2 822 268 327	136 516 876	983 649 543	—
	5302	за 2019 г.	2 465 815 816	—	983 866 290	—	2 483 776 602	—	1 238 938 820	—
	5312	за 2018 г.	2 031 473 386	—	512 969 298	—	2 465 815 816	—	983 866 290	—
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2019 г.	2 383 592 739	—	976 054 831	—	2 401 785 593	—	1 232 697 070	—
	53121	за 2018 г.	1 949 133 455	—	519 401 844	—	2 383 592 739	—	976 054 631	—
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2019 г.	82 019 489	—	7 811 812	—	81 787 421	—	6 241 904	—
	53122	за 2018 г.	82 171 067	—	(6 432 392)	—	82 019 489	—	7 811 812	—
инвестиции в другие организации	53023	за 2019 г.	203 588	—	(153)	—	203 588	—	(154)	—
	53123	за 2018 г.	168 864	—	(154)	—	203 588	—	(153)	—
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2019 г.	356 452 511	136 516 876	(216 747)	—	351 010 167	26 447 444	(216 497)	—
	5313	за 2018 г.	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)	(5 376 752)	356 452 511	136 516 876	(216 747)	—
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2019 г.	317 844 844	136 515 876	—	—	312 155 560	26 447 444	—	—
	53131	за 2018 г.	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)	(5 376 752)	317 844 844	136 515 876	—	—
совместная деятельность	53032	за 2019 г.	38 606 667	—	(216 747)	—	38 854 607	—	(216 497)	—
	53132	за 2018 г.	38 325 764	—	(224 736)	—	38 606 667	—	(216 747)	—
векселя третьих лиц	53033	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—
	53133	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—
долгосрочные депозиты	53034	за 2019 г.	1 000	1 000	—	—	—	—	—	—
	53134	за 2018 г.	41 161 070	41 160 070	—	—	1 000	1 000	—	—
облигации	53035	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—
	53135	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—
другие	53036	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—
	53136	за 2018 г.	149 095 966	—	—	—	—	—	—	—

с. 9

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5320	139 300 044	139 300 044	139 237 227
в том числе:				
инвестиции	5321	139 300 044	139 300 044	139 237 227
инвестиции в дочерние общества	53211	89 697 597	89 697 597	89 697 597
инвестиции в зависимые общества	53212	49 602 447	49 602 447	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	23 814 336	—	—
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	23 814 336	—	—
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	Было		оборот запасов между их группами (видами)	величина резерва под снижение стоимости	
							себестоимость	резерв под снижение стоимости			убытков от снижения стоимости
Запасы — всего	5400	за 2019 г.	515 373 228	—	515 373 228	3 406 470 491	(3 252 645 296)	—	—	669 198 423	—
	5420	за 2018 г.	542 457 497	—	542 457 497	3 138 128 885	(3 165 213 154)	—	—	515 373 228	—
в том числе:											
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019 г.	10 855 567	—	10 855 567	279 633 253	(283 715 388)	—	—	6 364 880	—
	5421	за 2018 г.	5 336 117	—	5 336 117	205 079 734	(199 382 885)	—	—	10 855 567	—
животные на выращивании и откорме	5402	за 2019 г.	93	—	93	—	(77)	—	—	16	—
	5422	за 2018 г.	93	—	93	—	—	—	—	93	—
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2019 г.	283 018 154	—	283 018 154	1 440 854 099	(507 661 597)	—	—	359 139 968	—
	5423	за 2018 г.	319 052 716	—	319 052 716	1 396 396 204	(535 395 736)	—	—	283 018 154	—
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2019 г.	215 189 424	—	215 189 424	1 685 280 285	(670 539 890)	—	—	297 329 275	—
	5424	за 2018 г.	213 316 883	—	213 316 883	1 529 404 374	(692 303 742)	—	—	215 189 424	—
товары отгруженные	5405	за 2019 г.	6 309 990	—	6 309 990	702 854	(1 790 728 344)	—	—	6 364 284	—
	5425	за 2018 г.	4 751 688	—	4 751 688	7 248 573	(1 738 130 791)	—	—	6 309 990	—

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

На начало года			Изменения за период							На конец периода					
Наименование показателя	Код строки	Период	учетная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло	перевод задолженности исходя из срочности погашения			величина резерва по сомнительным долгам	учетная 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		списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва				по условиям договора стоимость
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего	5501	за 2019 г.	579 618 504	(1 381 238)	116 530 641	297 852	—	(9 344 643)	—	150 408	—	91 538 569	—	778 640 923	(1 230 830)
	5521	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)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2019 г.	6 598 759	(1 381 238)	—	—	—	(150 408)	—	150 408	—	(2 972 494)	—	3 475 857	(1 230 830)
	5522	за 2018 г.	8 619 136	(1 145 227)	344 447	—	(236 011)	—	—	—	—	(2 364 824)	—	6 598 759	(1 381 238)
авансы выданные	5503	за 2019 г.	54 183	—	5 163 336	—	—	(860 473)	—	—	—	(1 389 013)	—	2 968 033	—
	5523	за 2018 г.	57 947	—	—	—	—	—	—	—	—	(3 764)	—	54 183	—
прочие дебиторы	5504	за 2019 г.	572 965 562	—	111 367 305	297 852	—	(8 333 762)	—	—	—	95 900 076	—	772 197 033	—
	5524	за 2018 г.	418 465 236	—	319 464 792	7 059 881	—	(9 198 926)	—	—	—	(162 825 421)	—	572 965 562	—
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего	5510	за 2019 г.	2 117 613 409	(575 162 482)	11 572 098 450	419 758 316	(94 526 246)	(12 301 646 682)	(12 794 523)	65 383 868	(161 972 473)	(91 538 569)	—	1 541 517 928	(442 332 387)
	5530	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)	4 162 283	(161 188)	165 194 009	—	2 117 613 409	(575 162 482)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2019 г.	1 345 698 290	(565 909 133)	5 985 992 377	—	(93 049 065)	(6 187 598 432)	(12 792 296)	65 328 879	(161 846 665)	2 972 494	—	972 425 768	(431 782 654)
	5531	за 2018 г.	1 023 480 621	(403 501 164)	6 674 250 856	—	(166 433 660)	(6 354 239 783)	(37 518)	3 904 981	(120 710)	2 364 824	—	1 345 698 290	(565 909 133)
авансы выданные	5512	за 2019 г.	106 440 861	(42 653)	199 344 890	—	(1 726)	(196 339 741)	(76)	3 820	(209)	1 389 013	—	110 834 738	(40 350)
	5532	за 2018 г.	177 341 164	(162 547)	171 209 670	—	(127)	(242 075 339)	(1)	81 624	(38 397)	3 764	—	106 440 861	(42 653)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5533	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие дебиторы	5514	за 2019 г.	665 474 258	(9 210 696)	5 386 761 183	419 758 316	(1 475 455)	(5 917 708 509)	(2 151)	51 169	(125 599)	(95 900 076)	—	458 257 422	(10 509 383)
	5534	за 2018 г.	520 229 727	(3 293 062)	5 654 953 292	426 673 440	(6 095 393)	(6 098 987 136)	(218 405)	175 678	(2 081)	162 825 421	—	665 474 258	(9 210 696)
Дебиторская задолженность — всего	5500	за 2019 г.	2 697 231 913	(576 543 720)	11 688 629 091	420 056 168	(94 526 246)	(12 310 991 325)	(12 794 523)	65 534 276	(161 972 473)	—	—	2 320 158 851	(443 563 217)
	5520	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)	4 162 283	(161 188)	—	—	2 697 231 913	(576 543 720)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность — всего	5540	517 515 410	75 528 109	729 045 401	154 637 870	572 812 236	166 086 580
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	473 312 666	41 864 241	711 612 504	146 457 494	547 226 659	143 952 701
авансы выданные	5542	4 433 403	4 393 053	1 322 925	1 280 272	1 289 227	1 126 680
прочие дебиторы	5543	39 769 341	29 270 815	16 109 972	6 900 104	24 296 350	21 007 199

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период					Перевод задолженности из срочности погашения	На конец периода	
				поступление		выбыло					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	на финансовый результат	исходя из срочности погашения			
Долгосрочная кредиторская задолженность — всего	5551	за 2019 г.	2 247 227	50 686 486	-	-	-	-	(50 764 284)	2 169 429	
	5571	за 2018 г.	2 328 046	43 094	-	-	-	-	(123 913)	2 247 227	
в том числе:											
поставщики и подрядчики	5552	за 2019 г.	-	50 640 371	-	-	-	-	(50 640 371)	-	
	5572	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
векселя к уплате	5553	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
реструктурированная задолженность по налогам и сборам и по страховым взносам	5554	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
авансы полученные	5555	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5575	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие кредиторы	5556	за 2019 г.	2 247 227	46 115	-	-	-	-	(123 913)	2 169 429	
	5576	за 2018 г.	2 328 046	43 094	-	-	-	-	(123 913)	2 247 227	

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности из срочности погашения	На конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	на финансовый результат		
Краткосрочная кредиторская задолженность — всего	5560	за 2019 г.	1 078 815 391	7 283 964 561	406 457 339	(7 911 579 293)	(61 202)	50 764 284	908 361 080
	5580	за 2018 г.	964 792 138	7 536 702 554	233 180 206	(7 655 977 105)	(6 315)	123 913	1 078 815 391
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2019 г.	709 775 210	4 711 045 048	379 236	(4 749 185 596)	(59 787)	50 640 371	722 594 482
	5581	за 2018 г.	650 097 013	4 453 451 982	650 023	(4 394 419 047)	(4 761)	—	709 775 210
векселя к уплате	5562	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—
	5582	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2019 г.	824 192	58 563 161	—	(58 478 158)	—	—	909 195
	5583	за 2018 г.	646 597	59 010 915	—	(58 833 320)	—	—	824 192
задолженность по страховым взносам	5564	за 2019 г.	329 202	12 537 357	900	(12 488 369)	—	—	379 090
	5584	за 2018 г.	294 094	12 358 012	20 295	(12 343 199)	—	—	329 202
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2019 г.	56 599 494	924 134 500	98 018	(918 266 006)	—	—	62 566 006
	5585	за 2018 г.	79 847 791	796 749 962	182 409	(820 180 668)	—	—	56 599 494
авансы полученные	5566	за 2019 г.	84 128 958	1 111 869 739	—	(1 113 118 733)	(439)	—	82 879 525
	5586	за 2018 г.	47 326 860	1 108 050 276	—	(1 071 247 281)	(897)	—	84 128 958
задолженность участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2019 г.	880 295	—	393 217 051	(392 898 675)	—	—	1 198 671
	5587	за 2018 г.	928 911	—	190 335 044	(190 383 660)	—	—	880 295
прочие кредиторы	5568	за 2019 г.	226 278 040	465 814 756	12 762 134	(667 143 756)	(976)	123 913	37 834 111
	5588	за 2018 г.	185 650 872	1 107 081 407	41 992 435	(1 108 569 930)	(657)	123 913	226 278 040
Кредиторская задолженность — всего	5550	за 2019 г.	1 081 062 618	7 334 651 047	406 457 339	(7 911 579 293)	(61 202)	—	910 530 509
	5570	за 2018 г.	967 120 184	7 536 745 648	233 180 206	(7 655 977 105)	(6 315)	—	1 081 062 618

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Просроченная кредиторская задолженность — всего	5590	169 307 286	339 175 960	140 989 236
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	168 807 618	145 630 883	138 280 321
векселя к уплате	5592	—	—	—
авансы полученные	5593	—	—	—
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	—	—	—
прочие кредиторы	5599	499 668	193 545 077	2 708 915

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
Материальные затраты	5610	2 051 361 365	1 939 824 593
Расходы на оплату труда	5620	51 907 024	50 879 340
Отчисления на социальные нужды	5630	11 579 411	11 054 837
Амортизация	5640	660 902 955	678 653 603
Прочие затраты	5650	232 052 023	205 555 928
Итого по элементам	5660	3 007 802 778	2 885 968 301
Изменение остатков			
Прирост [–]:	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(337 209 032)	(253 764 573)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(919 768 165)	(931 879 756)
Уменьшение [+]:	5680		
продажа готовой продукции	5681	48 106 142	35 418 403
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	617 101 100	653 080 857
продажа товаров отгруженных	5683	1 789 686 652	1 730 567 478
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [–], уменьшение [+])	5690	(76 121 814)	36 034 562
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 129 597 661	4 155 425 272

с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства — всего	5700	55 170 075	62 281 939	(11 916 915)	(14 171 360)	91 363 739
обременительные договоры	5702	—	—	—	—	—
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	—	—	—	—	—
выданные гарантийные обязательства	5704	—	—	—	—	—
судебные разбирательства	5705	946 014	8 386	(440 503)	(513 897)	—
прочие оценочные обязательства, в т. ч.	5706	44 591 003	51 469 468	(699 408)	(13 108 727)	82 252 336
в отношении корректировок цен на газ		33 300 107	46 415 007	(204 788)	(13 007 199)	66 503 127
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недррами		10 071 423	4 512 795	—	—	14 584 218
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	5 009 786	5 315 517	(4 884 148)	(125 638)	5 315 517
обязательство по оплате отпусков	5708	4 623 272	5 488 568	(5 892 856)	(423 098)	3 795 886
в т. ч. со сроком погашения до 1 года		45 098 652	—	—	—	76 779 521

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Обеспечения обязательств полученные — всего	5800	17 948 444	17 043 539	59 244 674
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	680 263 370	345 670 940	363 157 715
в том числе:				
векселя	5811	—	—	—
Имущество, переданное в залог	5812	222 830 397	183 261 771	139 237 227
из него:				
объекты основных средств	5813	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	207 076 107	183 261 771	139 237 227
прочее	5815	15 754 290	—	—

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	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		перво- начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
							перво- начальная стоимость	накопленная амортизация		перво- начальная стоимость	накопленная амортизация			
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2019 г.	117 956 158	(21)	-	649 174	(52)	22	(6)	-	-	118 605 280	(5)	-
	6020	за 2018 г.	118 094 409	(106)	-	43 662	(181 913)	113	(28)	-	-	117 956 158	(21)	-
в том числе:														
лицензии	6011	за 2019 г.	117 956 158	(21)	-	649 174	(52)	22	(6)	-	-	118 605 280	(5)	-
	6021	за 2018 г.	118 094 409	(106)	-	43 662	(181 913)	113	(28)	-	-	117 956 158	(21)	-
прочие	6019	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2019 г.	6 905 910	-	-	1 046	(1 941)	-	-	-	-	6 905 015	-	-
	6040	за 2018 г.	2 111 036	-	-	4 794 874	-	-	-	-	-	6 905 910	-	-
здания и дороги	6031	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2019 г.	6 905 910	-	-	1 046	(1 941)	-	-	-	-	6 905 015	-	-
	6042	за 2018 г.	2 111 036	-	-	4 794 874	-	-	-	-	-	6 905 910	-	-
машины и оборудование	6033	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период			На конец периода
					списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2019 г.	163 588	649 640	(118 075)	(649 174)	–	45 979
	6060	за 2018 г.	178 277	28 973	–	(43 662)	–	163 588
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2019 г.	64 819 175	26 176 348	(44 710 038)	(1 046)	–	46 284 439
	6080	за 2018 г.	50 767 451	29 008 293	(10 161 695)	(4 794 874)	–	64 819 175

Руководитель _____ А.Б. Миллер


{подпись}

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев


{подпись}

27 марта 2020 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 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 нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117420, Москва, ул. Наметкина, д. 16; имеет филиалы и представительства, осуществляющие хозяйственную деятельность, в городах: Алжир, Ашхабад, Баку, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Москва, Новый Уренгой, Нур-Султан, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 26 579, 26 653 и 26 178 человек на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 г. входят:

Миллер Алексей Борисович — Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич	Михайлова Елена Владимировна
Бурмистрова Елена Викторовна	Михаленко Вячеслав Александрович
Васильева Елена Александровна	Путин Михаил Евгеньевич
Кузнец Сергей Иванович	Садыгов Фамил Камиль оглы
Маркелов Виталий Анатольевич	Сухов Геннадий Николаевич
Марков Владимир Константинович	Хомяков Сергей Федорович
Меньшиков Сергей Николаевич	

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019 г. входят:

Миронова Маргарита Ивановна — Председатель Ревизионной комиссии

Безменов Иван Владимирович	Оганян Карен Иосифович
Биколов Вадим Касымович	Платонов Сергей Ревазович
Гладков Александр Алексеевич	Столяров Евгений Михайлович
Носов Юрий Станиславович	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 28 декабря 2018 г. № 802.

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 и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 61,9057 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2018 г. 69,4706 руб., 31 декабря 2017 г. — 57,6002 руб.) и 69,3406 руб. за 1 евро (31 декабря 2018 г. 79,4605 руб., 31 декабря 2017 г. — 68,8668 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 геолого-разведочные 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 2019 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляла 6,25 %.

В течение 2019 года произошло снижение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации с 7,75 % до 6,25 %.

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.

Перечень структурных подразделений Общества и доверительных управляющих, входящих в состав бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром»

Представительство ПАО «Газпром» в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире, Представительство ПАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране,

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

Представительство ПАО «Газпром» в Катар в г. Дохе, Представительство ПАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г. Пекине, Представительство ПАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе, Представительство ПАО «Газпром» в Латвийской Республике в г. Риге, Представительство ПАО «Газпром» в Республике Казахстан в г. Нур-Султане, Представительство ПАО «Газпром» в Республике Молдова в г. Кишиневе, Представительство ПАО «Газпром» в Туркменистане в г. Ашхабаде, Представительство ПАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро, Представительство ПАО «Газпром» на Украине в г. Киеве, Представительство ПАО «Газпром» в Азербайджанской Республике в г. Баку, Филиал ПАО «Газпром» «Автопредприятие ПАО «Газпром», Филиал ПАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское», Филиал ПАО «Газпром» «Служба корпоративной защиты ПАО «Газпром», Филиал ПАО «Газпром» Пансионат «Морозовка», Филиал ПАО «Газпром» Пансионат «Союз», Филиал по управлению служебными зданиями ПАО «Газпром», Филиал ПАО «Газпром» «Главное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Хабаровске, Филиал ПАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Самаре, Филиал ПАО «Газпром» «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Новом Уренгое, Филиал ПАО «Газпром» «Сибирское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Томске, Филиал ПАО «Газпром» «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в Московской области, Филиал ПАО «Газпром» «Южное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Краснодаре, Филиал ПАО «Газпром» «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Екатеринбурге, Филиал 644 ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге (ранее — Филиал 333 ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге), ООО «Газпром инвест» Д.У., ООО «Свод Интернешнл» Д.У.

3. Изменения в учетной политике

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

В связи с изменением Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, в учетной политике на 2020 год закреплены положения, определяющие порядок учета долгосрочных активов, предназначенных для продажи.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2018 г.» и «На 31 декабря 2017 г.» бухгалтерского баланса, а также отчета о финансовых результатах за 2018 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Уточнена оценка финансовых вложений, по которым определялась текущая рыночная стоимость, выраженная в иностранной валюте (корректировка № 1).
2. Уточнена классификация выручки и себестоимости по виду деятельности «Предоставление имущества в аренду». Указанные операции были переведены из строк 2116, 2126 «Продажа других товаров, продукции, работ и услуг» в строки 2112, 2122 «Предоставление имущества в аренду» отчета о финансовых результатах (корректировка № 2).

Корректировки показателей 2017 и 2018 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2017 года					
Бухгалтерский баланс:					
1170	Финансовые вложения, в т.ч.	2 887 946 658	1	10 067 854	2 898 014 512
1172	инвестиции в дочерние общества	75 738 675	1	10 067 854	85 806 529
1180	Отложенные налоговые активы	153 066 132	1	(44 192)	153 021 940

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
1100	Итого по разделу I. Внеоборотные активы	11 090 031 751	1	10 023 662	11 100 055 413
1600	Актив баланса	14 385 169 353	1	10 023 662	14 395 193 015
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	4 316 239 120	1	8 010 091	4 324 249 211
1300	Итого по разделу III. Капитал и резервы	10 324 208 370	1	8 010 091	10 332 218 461
1420	Отложенные налоговые обязательства	523 021 587	1	2 013 571	525 035 158
1400	Итого по разделу IV	2 034 534 267	1	2 013 571	2 036 547 838
1700	Пассив баланса	14 385 169 353	1	10 023 662	14 395 193 015
Корректировки показателей 2018 года					
Бухгалтерский баланс:					
1170	Финансовые вложения, в т.ч.	3 657 745 189	1	11 655 805	3 669 400 994
1172	инвестиции в зависимые общества	78 175 496	1	11 655 805	89 831 301
1180	Отложенные налоговые активы	112 953 094	1	(52 779)	112 900 315
1100	Итого по разделу I. Внеоборотные активы	11 905 218 495	1	11 603 026	11 916 821 521
1600	Актив баланса	15 736 141 582	1	11 603 026	15 747 744 608
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	5 076 327 438	1	9 271 865	5 085 599 303
1300	Итого по разделу III. Капитал и резервы	11 067 247 169	1	9 271 865	11 076 519 034
1420	Отложенные налоговые обязательства	601 835 381	1	2 331 161	604 166 542
1400	Итого по разделу IV	2 713 353 904	1	2 331 161	2 715 685 065
1700	Пассив баланса	15 736 141 582	1	11 603 026	15 747 744 608
Отчет о финансовых результатах:					
2112	предоставление имущества в аренду	797 585 163	2	4 245 655	801 830 818
2116	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	23 483 463	2	(4 245 655)	19 237 808
2122	предоставление имущества в аренду	(798 836 422)	2	(1 481 264)	(800 317 686)
2126	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	(28 591 815)	2	1 481 264	(27 110 551)
2340	Прочие доходы	1 172 406 598	1	1 545 017	1 173 951 615
2350	Прочие расходы	(1 325 825 460)	1	42 934	(1 325 782 526)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 198 087 134	1	1 587 951	1 199 675 085
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(83 326 209)	1	(317 590)	(83 643 799)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(38 138 150)	1	(8 587)	(38 146 737)
2400	Чистая прибыль (убыток)	933 136 526	1	1 261 774	934 398 300

5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
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)

5. Основные средства (продолжение)

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
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
По состоянию на 31 декабря 2019 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 027 041 409	1 753 672 619	3 645 345 731	1 160 144 649	3 270 406 228	23 856 610 636
Накопленная амортизация	(10 746 119 419)	(1 456 515 002)	(2 905 152 142)	(512 345 970)	(1 538 250 084)	(17 158 382 617)
Остаточная стоимость	3 280 921 990	297 157 617	740 193 589	647 798 679	1 732 156 144	6 698 228 019

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 874 429 448 тыс. руб., 5 674 688 558 тыс. руб. и 5 932 637 112 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 542 308 517 тыс. руб., 1 360 956 313 тыс. руб. и 1 401 483 939 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 224 959 136 тыс. руб., 239 239 564 тыс. руб. и 202 848 306 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2019 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 «Сила Сибири», км 301,1 — км 555,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 555,8 — км 794,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 1029,8 — км 1290,7», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 1290,7 — км 1550».

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2017 г., на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2019 г. переоценка основных средств не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости.

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 108 578 807 тыс. руб., 24 762 103 тыс. руб. и 25 049 936 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 1 914 677 тыс. руб., 1 919 580 тыс. руб. и 6 998 676 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

6. Финансовые вложения (продолжение)

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 154 тыс. руб., 153 тыс. руб. и 154 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 285 708 116 тыс. руб., 181 328 968 тыс. руб. и 156 305 980 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 216 497 тыс. руб., 216 747 тыс. руб. и 224 736 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Совместная деятельность,	38 638 110	38 389 920	38 101 028
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	34 769 868	34 396 898	33 928 183
по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы»)	3 362 056	3 345 047	3 345 047
Прочие,	—	—	149 096 966
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	—	—	149 095 966
Итого	38 638 110	38 389 920	187 197 994

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 2 309 828 894 тыс. руб., 1 973 726 460 тыс. руб. и 1 815 565 108 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 339 075 652 тыс. руб., 340 904 823 тыс. руб. и 639 109 852 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 договорам капитального строительства в сумме 108 838 339 тыс. руб., 38 251 891 тыс. руб. и 11 288 169 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 497 599 тыс. руб., 986 985 тыс. руб. и 1 257 739 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 14 445 107 тыс. руб., 16 134 633 тыс. руб., 17 089 380 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Задолженность за газ, проданный:	409 760 867	664 114 145	482 052 954
на территории Российской Федерации	159 355 317	238 271 696	248 478 966
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 432 968 246 тыс. руб., 567 250 810 тыс. руб. и 403 150 696 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно), в том числе:	250 405 550	425 842 449	233 573 988
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 42 326 363 тыс. руб., 20 173 840 тыс. руб. и 8 786 564 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.	225 422 850	396 598 503	207 344 131
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 28 095 тыс. руб., 22 112 тыс. руб. и 1 425 208 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.	107 982 386	95 326 366	106 488 858
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно)..	4 233 745	5 279 757	5 209 613
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. руб., 65 тыс. руб. и 65 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно).	18 683 005	18 645 464	30 206 062
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 17 143 тыс. руб., 17 384 тыс. руб. 70 422 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно).	2 228 138	1 640 946	3 495 879
Итого	542 888 141	785 006 678	627 453 366

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 431 782 654 тыс. руб., 565 909 133 тыс. руб. и 403 501 164 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

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 105 313 567 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г., 102 216 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 168 771 331 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г.

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

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

от 31 октября 2014 г. о выходе ПАО «Газпром» из договора совместной деятельности в сумме 48 242 071 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г., 62 466 040 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 82 078 064 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г.

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 189 818 399 тыс. руб., 171 440 967 тыс. руб. и 194 748 267 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 67 776 266 тыс. руб., 131 591 108 тыс. руб. и 152 686 519 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Средства в кассе	23 070	27 362	20 358
Средства на расчетных счетах	267 210 278	147 944 053	142 896 201
Средства на валютных счетах	32 113 655	199 361 562	148 827 627
Средства на специальных счетах в банках	3 150 331	2 381 080	169 909 980
Денежные средства в пути	9 470	26 150	15 955
Итого денежные средства	302 506 804	349 740 207	461 670 121

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 58 186 348 тыс. руб. и 25 845 939 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 31 035 718 тыс. руб. и 23 810 012 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 152 291 202 тыс. руб. и 204 395 395 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 204 285 619 тыс. руб. и 199 037 857 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 230 884 151 тыс. руб. и 217 067 892 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно.

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 165 849 389 тыс. руб. и 208 256 236 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 252 598 288 тыс. руб. и 481 020 250 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме

9. Денежные средства и денежные эквиваленты (продолжение)

696 191 500 тыс. руб. и 824 713 539 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 6 105 306 тыс. руб. и 1 698 392 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 10 437 103 тыс. руб. в 2019 г. и 56 003 762 тыс. руб. в 2018 г., отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату налога на имущество, в сумме 116 350 798 тыс. руб. и 122 532 589 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

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 39 548 тыс. руб. и 44 251 208 тыс. руб. за 2019 и 2018 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 800 805 516 тыс. руб. и 724 108 808 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 40 589 352 тыс. руб. и 17 975 418 тыс. руб. за 2019 и 2018 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 2019 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2018 год были начислены дивиденды в размере 16,61 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 392 565 849 тыс. руб. По итогам работы за 2017 год были начислены дивиденды в размере 8,04 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 190 047 487 тыс. руб. По итогам работы за 2016 год были начислены дивиденды в размере 8,0397 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 190 068 027 тыс. руб.

Резервный капитал

В 2019, 2018 и 2017 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленным Уставом размера резервного фонда (7,3 % от уставного капитала).

11. Кредиты и займы

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря		
			2019 г.	2018 г.	2017 г.
«БАНКА ИМИ Эс.Пи.Эй.»	Евро	2019–2024	104 023 035	–	–
«Интеза Санпаоло банк Люксембург» С.А.	Евро	2019–2023	83 516 130	95 704 875	–
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Евро	2019–2023	76 535 689	87 728 983	–
«Бэнк оф Чайна» Лимитед ¹	Евро	2017–2021	60 128 206	114 817 269	138 992 332
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Евро	2017–2022	59 538 646	79 509 501	68 912 807
«Юникредит» С.п.А.	Евро	2019–2025	48 809 224	55 932 676	–
«Юникредит» С.п.А.	Евро	2017–2022	44 843 526	55 676 582	27 573 578
«Креди Агриколь» КИБ	Евро	2018–2023	41 696 814	47 782 247	–
«Креди Агриколь» КИБ	Евро	2017–2022	34 944 773	56 070 419	48 595 092
«Натиксис» С.А. ¹	Евро	2019–2024	34 881 644	–	–

11. Кредиты и займы (продолжение)

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря		
			2019 г.	2018 г.	2017 г.
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк» Лтд.	Евро	2019–2023	34 678 005	–	–
«Ситибанк ЮРОП» ПЛС ¹	Евро	2019–2023	29 491 243	33 792 054	–
«Инг банк, филиал Инг-Дибя» АГ	Евро	2018–2023	27 780 734	31 833 642	–
«Чайна Констракшн Бэнк» Корпорейшн» ¹	Долл. США	2017–2020	27 205 050	61 150 510	75 698 833
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Евро	2017–2020	18 506 852	42 415 662	55 141 188
«ВТБ Банк (Юроп)» СЕ	Евро	2017–2027	15 615 650	20 280 078	19 644 135
«Дойче банк Люксембург» С.А.	Евро	2017–2022	11 772 404	15 943 348	13 817 775
«БНП ПАРИБА» С.А. ¹	Евро	2017–2022	8 498 570	12 986 495	14 068 551
«Ситибанк ЮРОП» ПЛС ¹	Долл. США	2017–2021	3 419 245	6 402 883	7 420 405
«Коммерцбанк» АГ	Долл. США	2017–2035	3 162 503	3 260 191	2 482 937
«Юникредит» С.п.А.	Евро	2017–2019	–	3 672 175	9 547 800
«Интеза Санпаоло» С.п.А.	Евро	2017–2019	–	1 705 279	4 433 349
«Джей. Пи. Морган Юроп» Лимитед ¹	Долл. США	2017–2018	–	–	3 601 496
Итого, в том числе			769 047 943	826 664 869	489 930 278
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			191 651 136	148 674 000	105 848 635

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

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2019 г., составила 183 953 200 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2019 г. составила 150 780 307 тыс. руб. (в течение 2018 г. полученных кредитов — 358 318 342 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов — 124 671 693 тыс. руб. и в течение 2017 г. полученных — 259 149 340 тыс. руб., погашенных — 88 270 964 тыс. руб.).

В течение 2017–2019 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 2019 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 8,50 %.

В течение 2017–2019 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 январе 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «Эм-Ю-Эф-Джи Банк» Лтд. на сумму 38 564 100 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 марте 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «Натиксис» С.А. на сумму 37 286 500 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,65 %, со сроком погашения в 2024 году.

В июле 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «БАНКА ИМИ Эс.Пи.Эй.» с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,10 % со сроком погашения в 2024 году. Первый транш по кредиту на сумму 35 829 650 тыс. руб. получен в июле 2019 г., второй транш на сумму 36 974 200 тыс. руб. получен в августе 2019 г., третий транш на сумму 35 298 750 тыс. руб. получен в сентябре 2019 г.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2019, 2018 и 2017 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2017–2019 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

Валютные краткосрочные кредиты в 2017–2019 гг. не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2017–2019 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2018, 2019 гг. не привлекались.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2019 г.	2018 г.	2017 г.
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2024	191 890 651	217 995 928	119 810 113
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2022	145 421 101	163 191 615	135 307 162
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	Долл. США	2020	129 151 560	168 924 671	176 317 264
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2020	113 120 396	129 635 515	112 352 465
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2021	86 001 185	98 552 611	85 413 544
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2037	79 496 979	89 211 539	73 968 017
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2026	78 931 917	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2034	75 407 479	84 622 301	70 162 939
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2023	69 607 021	79 766 641	69 132 126
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2028	56 825 950	63 770 103	52 873 744
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2026	53 021 403	60 762 791	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2020	50 292 535	56 438 302	46 794 722
«Газ Капитал» С.А.	Швейц. франки	2023	48 269 729	53 562 984	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2027	47 054 910	52 805 037	43 782 272
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2024	46 586 054	31 039 644	31 032 164
«ГПБ Файнэншл Сервисес Лимитед»	Евро	2020	39 271 434	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2021	38 121 530	42 779 996	35 470 203
«ГазАзия Капитал» С.А.	Японская иена	2028	36 870 302	40 963 211	–
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2025	35 852 599	41 088 811	35 610 837
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2022	31 823 714	36 468 220	31 606 265
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2025	30 767 220	30 761 178	–
«Газпромбанк (Швейцария)» Лтд.	Евро	2020	24 638 243	–	–
Облигационный заем серии БО-22	Российский рубль	2048	15 512 700	15 509 250	–
Облигационный заем серии БО-23	Российский рубль	2048	15 512 700	15 509 250	–
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2022	15 089 766	–	–
Облигационный заем серии БО-19	Российский рубль	2043	15 080 850	15 073 950	15 059 250
Облигационный заем серии БО-20	Российский рубль	2043	15 080 850	15 073 950	15 059 250
Облигационный заем серии БО-7	Российский рубль	2033	10 341 800	10 339 500	–
«Штокман Девелопмент АГ»	Российский рубль	2020	1 711 024	–	–
«Газ Капитал» С.А.	Швейц. франки	2019	–	35 473 736	29 641 220
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2019	–	159 039 913	131 864 858
«Газ Капитал» С.А.	Евро	2018	–	–	219 979 610
«Газ Капитал» С.А.	Долл. США	2018	–	–	64 507 181
«Газ Капитал» С.А.	Швейц. франки	2018	–	–	29 572 847
«Росингаз» Лтд.	Российский рубль	2018	–	–	25 822 953
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2018	–	–	5 144 616
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Российский рубль	2020	473 164 886	276 554 919	251 307 449
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2020	32 928 942	17 174 040	1 114 914
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2020	15 566 047	2 055 705	30 525 123
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунты стерлингов	2020	28 989	16 159	40 046
Итого, в том числе			2 118 442 466	2 104 161 470	1 939 273 154
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			901 974 297	682 952 466	823 350 600

11. Кредиты и займы (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2019 г., составила 2 751 123 715 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2019 г. составила 2 625 678 715 тыс. руб. (в течение 2018 г. сумма полученных займов составила 2 040 700 182 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов составила 2 233 692 040 тыс. руб. и в течение 2017 г. сумма полученных займов составила 1 580 848 374 тыс. руб., погашенных — 1 549 255 191 тыс. руб.).

В 2010–2019 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. 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 был погашен основной долг и проценты по займу в сумме 40 833 872 тыс. руб. В 2019 году данный заем был пролонгирован до 2020 года, привлечен на сумму 263 668 тыс. руб. и погашен основной долг и проценты по займу в сумме 26 963 906 тыс. руб. В 2019 году процентная ставка варьировалась от 2,90 % до 3,50 %, в 2018 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 3 % и в 2017 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 2,07 %.

В феврале 2019 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» С.А., полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 82 578 500 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году с процентной ставкой 5,15 %.

В июне 2019 г. Общество привлекло заем от ООО «Газпром капитал» на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2022 г. с процентной ставкой 8,09 %.

В июле 2019 г. Общество привлекло заем от ООО «Газпром капитал» на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 г. с процентной ставкой 7,90 %.

В 2019 г. Общество привлекло финансирование под залог запасов в рамках договоров обеспечительной купли-продажи с компаниями «Газпромбанк (Швейцария)» Лтд. и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед» на общую сумму 64 855 683 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. Разница между суммой полученного от покупателя возмещения и суммой возмещения, подлежащей уплате покупателю, признана в качестве процентов по привлеченному финансированию.

В ноябре 2019 г. Общество заключило договор о предоставлении кредитной линии с «Газ Финанс» Плс. в рамках размещения облигаций участия в кредите с лимитом программы на сумму 2 080 218 000 тыс. руб.

В 2019 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2020 году. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 2 172 495 221 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 1 987 932 909 тыс. руб.

В 2019 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2020 году. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 399 274 093 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и уплаченных процентов составила 365 427 978 тыс. руб.

Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2019 г. варьировались от 6,50 % до 8,25 %. В течение 2018 г. прочие рублевые краткосрочные займы не привлекались. Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2017 г. составила 10,01 %.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2019 г. варьировались от 7,35 % до 9,10 %, в течение 2018 г. варьировались от 7,35 % до 9,10 %, в течение 2017 г. варьировались от 7,65 % до 10,01 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» С.А. облигаций участия в кредите, в течение 2019 г. варьировались от 1,45 % до 8,625 %, в течение 2018 г. варьировались от 1,45 % до 9,25 %, в течение 2017 г. варьировались от 2,15 % до 9,25 %.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2019 г. варьировались от 1,01 % до 3,50 %, в течение 2018 г. варьировались от 1,01 % до 3 %, в течение 2017 г. варьировались от 1,07 % до 2,07 %.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 87 559 423 тыс. руб., 113 994 321 тыс. руб. и 76 498 135 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 120 017 049 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и 167 478 725 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) в 2019 и 2018 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 186 767 702 тыс. руб. и 149 852 551 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2016 года, поданных в 2019 году, составило 10 562 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2018 года, поданных в 2019 году, составило 81 387 тыс. руб. Доначисление налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2019 году, составило 182 286 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2017 года, поданных в 2019 году, составило 531 301 тыс. руб. 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 деклараций в отношении 2017 года, поданных в 2018 году составило 156 234 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 753 205 195 тыс. руб. и 649 852 084 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 62 616 427 тыс. руб. и 131 121 224 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. В 2019 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 690 588 768 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 138 582 376 тыс. руб. В 2018 году 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.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 451 829 808 тыс. руб. и 324 396 013 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 365 340 884 тыс. руб. и 515 086 761 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. В 2019 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 86 488 924 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 17 297 785 тыс. руб. В 2018 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 190 733 685 тыс. руб., что повлекло за собой уменьшение отложенного налогового актива на сумму 38 146 737 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы, в основном, связаны в 2019 году с изменением оценочных обязательств по пересмотру цен на газ, что повлекло за собой увеличение вычитаемых временных разниц в размере 47 125 454 тыс. руб. и увеличение отложенных налоговых активов на 9 425 091 тыс. руб. и с увеличением расходов, связанных с ликвидацией геологоразведочных скважин, что повлекло за собой увеличение вычитаемых временных разниц в размере 28 097 422 тыс. руб. и увеличение отложенных налоговых активов на 5 619 484 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.

12. Налогообложение (продолжение)

В 2019 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 1 741 706 тыс. руб. В 2018 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 1 974 888 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 558 423 505 тыс. руб. в 2019 году и 558 619 126 тыс. руб. в 2018 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 115 871 708 тыс. руб. и 142 279 355 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. В 2019 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 442 551 797 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 88 507 870 тыс. руб. В 2018 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 417 927 723 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 83 643 799 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой ценных бумаг, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2019 году на 67 776 866 тыс. руб. (в 2018 году на 91 272 991 тыс. руб.).

В 2019 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 383 461 тыс. руб. В 2018 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 4 512 415 тыс. руб.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников. В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 г. до 67 участников. 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 2019 и 2018 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 240 420 303 тыс. руб. и 190 686 855 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 638 374 199 тыс. руб. и 582 815 177 тыс. руб. за 2019 и 2018 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 от-

13. Кредиторская задолженность (продолжение)

четной даты, отражены авансы, полученные Обществом в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 17 797 085 тыс. руб., 18 027 063 тыс. руб. и 34 979 993 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно, и по условиям договора купли-продажи акций в сумме 44 024 544 тыс. руб., 44 024 544 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 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

	2019 г.	2018 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	1 114 253 405	1 102 621 324
за пределами Российской Федерации, в том числе:	2 196 863 689	2 579 286 439
в страны дальнего зарубежья	1 877 016 277	2 268 043 665
	3 311 117 094	3 681 907 763
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	779 702 026	801 830 818
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	413 239 140	418 151 661
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	241 297 625	257 023 320
Прочие	13 355 574	20 635 723
Итого	4 758 711 459	5 179 549 285

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 2019 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 8 530 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2019 году, по которым корректировка цены была согласована в 2019 году. 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.

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

	2019 г.	2018 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	935 571 114	913 412 071
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	300 184 514	338 739 209

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

	2019 г.	2018 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	610 388 812	647 841 962
за пределами Российской Федерации, в том числе:	676 924 589	615 586 900
в страны дальнего зарубежья	596 888 837	530 558 839
	1 287 313 401	1 263 428 862
Затраты по транспортировке газа, проданного		

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

	2019 г.	2018 г.
на территории Российской Федерации	446 853 241	471 473 141
за пределами Российской Федерации, в том числе:	894 172 163	941 085 744
в страны дальнего зарубежья	807 430 672	863 969 735
	1 341 025 404	1 412 558 885
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	777 305 913	800 317 686
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	344 939 148	276 507 047
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	252 381 302	268 297 250
Затраты по прочей деятельности	18 540 299	28 155 523
Итого	4 021 505 467	4 049 265 253

16. Прочие доходы и расходы

	2019 г.		2018 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	583 789 943	452 233 349	586 856 014	755 545 214
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	340 459 143	1 574 811	457 909 971	—
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	65 534 276	94 526 246	4 162 283	172 765 191
Прибыль (убыток) прошлых лет	18 023 925	37 080 504	34 619 229	3 064 251
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	13 007 199	46 415 007	54 514 374	24 876 384
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	2 011 307	13 124 137	771 427	11 410 943
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	1 340 698	85 152 250	10 752 168	152 497
Вклады в имущество дочерних обществ	—	165 849 389	—	208 256 236
Расходы на благотворительность	—	27 723 959	—	35 020 389
Расходы на освоение природных ресурсов	—	24 778 327	—	10 607 640
Прочие	35 912 681	100 121 930	24 366 149	104 083 781
Итого	1 060 079 172	1 048 579 909	1 173 951 615	1 325 782 526

В связи с повышением текущей рыночной стоимости акций ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество в 2019 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 340 459 143 тыс. руб., в связи с понижением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» по состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество в 2019 году отразило расходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 1 574 811 тыс. руб. В связи с повышением текущей рыночной стоимости акций ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество в 2018 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 456 364 954 тыс. руб., в связи с повышением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» на 31 декабря 2018 г. Общество отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату на сумму 1 545 017 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 фондовых рынках.

Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2019 год 9 131 490 тыс. руб. Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2018 год 12 272 149 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2019 и 2018 гг. соответственно.

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2019 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 27 399 873 тыс. руб., 125 559 732 тыс. руб. и 34 392 342 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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. 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 АО «НПФ ГАЗ-ФОНД» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 6 039 452 тыс. руб. и 1 923 127 тыс. руб. в течение 2019 и 2018 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 2019, 2018 и 2017 гг.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводящим 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 межрегионгаз»
ООО «Газпром активы СПГ»	ООО «Газпром недра»
(ранее ООО «Газ-Ойл»)	(ранее ООО «Газпром георесурс»)
ЗАО «Газпром Армения»	ООО «Газпром переработка»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром Персонал»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпром питание»
ООО «Газпром газобезопасность»	ООО «Газпром проектирование»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром геотехнологии»	ООО «Газпром международные проекты»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	(ранее ООО «Газпром Русская»)
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром связь»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром социнвест»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром СПГ Портовая»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	(ранее ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург»)
ООО «Газпром добыча шельф	ООО «Газпромтранс»
Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром телеком»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»

18. Связанные стороны (продолжение)

ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Газпром экспо»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «НИИгазэкономика»
ООО «Газпром трансгаз Томск»	ООО «Новоуренгойский
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	газохимический комплекс»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	«Норд Стрим 2» АГ
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	ООО «Газпром трансгаз Грозный»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	(ранее АО «Чеченгазпром»)
ООО «Газпром флот»	АО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром центрремонт»	(ранее ЗАО «Ямалгазинвест»)

В октябре 2019 г. произошла реорганизация ООО «Газпром телеком» в форме присоединения к ООО «Газпром связь». В результате сумма долевого участия Общества в ООО «Газпром связь» увеличилась на 2 367 545 тыс. руб. с сохранением принадлежащей Обществу доли в уставном капитале дочернего общества в размере 100 %.

В октябре 2019 г. произошла реорганизация ООО «Газпром инвест Восток» в форме присоединения к ООО «Газпром трансгаз Томск». В результате сумма долевого участия Общества в ООО «Газпром трансгаз Томск» увеличилась на 48 082 325 тыс. руб. с сохранением принадлежащей Обществу доли в уставном капитале дочернего общества в размере 100 %.

В ноябре 2019 г. Общество внесло дополнительно 120 810 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром активы СПГ». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в марте 2020 г.

В 2019 г. Общество внесло дополнительно 757 302 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром инвестпроект». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в мае 2019 г. и марте 2020 г.

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
АО «Газпром космические системы»	79,8 %	Деятельность в области спутниковой связи	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
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87 %	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газпром управление активами» (ранее ООО «Газпром торгсервис»)	99,0 %	Торговля	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

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)	29,764 % ¹	Банковская деятельность	Россия
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.

Прочие крупнейшие связанные стороны

АО «Арктикгаз»	АО «Газпром теплоэнерго»
«ВИЕХ» ГмбХ	«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.
«ВИНГАЗ» ГмбХ	«ГАЗПРОМ Швейцария» АГ
ПАО «ВНИПИгаздобыча»	АО «Газстройпром»
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ	АО «Газэнергосервис»
ООО «Газпром 335»	«ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед»
«Газпром Австрия» ГмбХ	ООО «ГХА»
«Газпромбанк (Швейцария)» Лтд.	ПАО «Мосэнерго»
ООО «Газпром газомоторное топливо»	ПАО «МОЭК»
АО «Газпром газораспределение»	АО «НПФ ГАЗФОНД»
«ГАЗПРОМ Германия» ГмбХ	АО «Овергаз Инк.»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ПАО «ОГК-2»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	МЧУ «ОКДЦ ПАО «Газпром»
АО «Газпром зарубежнефтегаз»	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко. КГ
ЗАО «Газпром инвест Юг»	ЗАО «Панрусгаз»
«Газпром Италия» С.п.А.	«ПремиумГаз» С.п.А.
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Прометей Газ» С.А.
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	ЗАО «Пургаз»
ООО «Газпром нефтехим Салават»	«Саус Стрим Болгария» АД
АО «Газпромнефть Восточно-Европейские проекты» (ранее АО «МФК «Лахта центр»)	«Саус Стрим Венгрия» Лтд.
ООО «Газпром нефть шельф»	«Саус Стрим Сербия» АГ
ООО «Газпромнефть-Ямал»	«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	ООО «Сибметалим»
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	АО «СОГАЗ»
ООО «Газпром сера»	ПАО «ТГК-1»
	АО «Томскгазпром»

18. Связанные стороны (продолжение)

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2017 и 2018 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

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

	2019 г.	2018 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 278 439 846	1 253 263 363
предоставление имущества в аренду	757 215 636	780 733 856
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	189 054 220	190 538 906
услуг по организации транспортировки газа	13 588 601	7 721 737
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 182 203 568	1 186 118 712
газа	824 769 397	830 192 132
жидких углеводородов	125 161 717	98 247 697
услуг по переработке жидких углеводородов	49 538 796	26 345 798

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100% участием, в основном 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 газ и услуги по организации транспортировки газа в основном 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».

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

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Дебиторская задолженность	1 310 821 480	1 245 485 811	997 818 270
Кредиторская задолженность	544 513 487	552 835 286	439 976 567

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием, в сумме 672 940 978 тыс. руб., 532 202 160 тыс. руб. и 131 645 225 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	165 697 113	4 231 980	17 047 413
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	670 646	131 676 793	167 218 711

18. Связанные стороны (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2017 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Норд Стрим 2» АГ в сумме 161 863 143 тыс. руб. и 15 586 923 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2018 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «Газпром добыча Кузнецк».

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром инвестпроект» в сумме 391 298 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. — в основном задолженностью «Норд Стрим 2» АГ в сумме 131 137 518 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017 г. — в основном задолженностью ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» в сумме 165 356 211 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием, составила 8 924 575 тыс. руб., 7 984 679 тыс. руб. и 14 609 061 тыс. руб. в 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием по ставкам от 6,00 % до 13,98 %, от 6,00 % до 16,16 %, от 6,00 % до 16,16 % в 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Кроме того, в 2019, 2018 и 2017 гг. Общество выдавало рублевые займы своим крупнейшим дочерним обществам со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

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

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	90 000 000	60 000 000	30 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	229 997 130	189 235 591	181 806 925

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018, 2017 гг. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал».

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром межрегионгаз» в сумме 108 524 317 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром переработка» в сумме 82 288 433 тыс. руб. и 81 292 037 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием, в 2019, 2018 и 2017 гг. составила 9 494 814 тыс. руб., 5 925 265 тыс. руб. и 3 138 670 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием в 2019 году по ставкам от 7,35 % до 9,10 %, в 2018 году по ставкам от 7,35 % до 9,10 %, в 2017 году по ставкам от 7,65 % до 9,10 %.

Кроме того, в 2019, 2018 и 2017 гг. Общество привлекало рублевые займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

В 2019 году Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100 % участием денежные средства в размере 26 024 429 тыс. руб., в 2018 году — 116 334 200 тыс. руб., в 2017 году — 213 896 005 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2019 году — 16 733 850 тыс. руб., в 2018 году — 85 511 000 тыс. руб., в 2017 году — 112 132 869 тыс. руб., компании «Норд Стрим 2» АГ в 2019 году — 0 тыс. руб., в 2018 году — 0 тыс. руб., в 2017 году — 85 727 190 тыс. руб., ОсОО «Газпром Кыргызстан» в 2019 году — 649 329 тыс. руб., в 2018 году — 911 784 тыс. руб., в 2017 году — 7 425 237 тыс. руб.

18. Связанные стороны (продолжение)

В 2019 году Общество внесло дополнительные вклады в уставные капиталы крупнейших дочерних обществ со 100 % участием неденежными средствами в размере 15 348 479 тыс. руб., в 2018 году — 476 111 893 тыс. руб., в 2017 году — 92 518 тыс. руб.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств и залога имущества за крупнейшие дочерние общества со 100 % участием, составила 138 647 561 тыс. руб., 120 451 926 тыс. руб. и 209 264 821 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2019 г.	2018 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуг по организации транспортировки газа	45 578 831	52 602 352
Приобретение:		
газа	117 116 061	126 653 000
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	—	24 254 276

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. Цены на газ, приобретаемый у прочих крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром», устанавливались в соответствии с условиями договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочим крупнейшим дочерним организациям Общества составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Дебиторская задолженность	2 125 132	106 442 944	47 298 500
Кредиторская задолженность	15 695 552	20 202 181	21 150 551

Задолженность прочим крупнейшим дочерним организациям Общества по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	17 731 348	1 961 169	2 803 559

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ООО «Ачим Девелопмент» в сумме 16 804 586 тыс. руб.

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

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2019, 2018 и 2017 гг. составила 416 454 тыс. руб., 167 134 тыс. руб. и 228 288 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям в 2019, 2018, 2017 гг. по ставкам от 6,02 % до 8,48 %.

Кроме того, в 2019, 2018 и 2017 гг. Общество выдавало рублевые займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

18. Связанные стороны (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочих крупнейших дочерних обществ, составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	49 718 507	2 219 183	1 428 004

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ПАО «Газпром нефть» в сумме 43 912 487 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. — в основном задолженностью ООО «Газпром управление активами» в сумме 1 846 630 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017 г. — задолженностью ООО «Газпром управление активами».

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2019, 2018 и 2017 гг. составила 2 453 996 тыс. руб., 139 978 тыс. руб. и 78 367 тыс. руб. соответственно.

В 2019, 2018 и 2017 гг. Общество привлекало рублевые займы от своих прочих крупнейших дочерних организаций в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 49 763 337 тыс. руб., 58 663 443 тыс. руб. и 51 004 886 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2019 г.	2018 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	84 087 760	77 799 801
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	95 631 718	100 699 643
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	93 782 877	97 398 288

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

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Дебиторская задолженность	420 247 449	437 042 819	351 211 570
Кредиторская задолженность	8 508 201	10 153 439	8 905 966

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 389 872 669 тыс. руб., 408 674 201 тыс. руб. и 318 531 962 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 478 686	2 478 686	4 957 373
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	4 045 204	3 985 204	3 945 203

18. Связанные стороны (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк».

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим крупнейшим зависимым обществам, составила 536 034 тыс. руб., 714 898 тыс. руб. и 859 582 тыс. руб. в 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

В течение 2019 г. Общество выдавало займы своим крупнейшим зависимым обществам по ставкам от 8,25 % до 8,27 % (в 2018 году — от 8,25 % до 8,27 %, в 2017 году — от 8,25 % до 11,50 %).

Стоимость векселей, приобретенных Обществом у банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Векселя, со сроком погашения в течение 12 месяцев	23 814 336	—	—

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	408 681 200	649 726 410	289 002 177

Займы от крупнейших зависимых обществ в 2019, 2018 и 2017 гг. не привлекались.

Кредиты от крупнейших зависимых обществ в 2019 и 2018 гг. не привлекались.

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

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме залога имущества за крупнейшие зависимые Общества, на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 49 539 630 тыс. руб.

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

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления — всего, в том числе	5 974 702 680	2 592 447 141	6 276 739 085	2 636 416 002
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	5 475 073 713	2 417 472 964	5 782 659 142	2 392 322 913
4119	прочие поступления	499 628 967	174 974 177	494 079 943	244 093 089
4120	Платежи — всего, в том числе	(5 356 069 825)	(2 979 418 489)	(5 381 641 144)	(3 109 087 129)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 415 168 544)	(2 536 881 656)	(3 222 632 119)	(2 453 760 492)
4122	в связи с оплатой труда работников	(47 754 275)	—	(46 646 550)	—
4123	процентов по долговым обязательствам	(105 323 836)	(10 784 837)	(103 720 787)	(5 216 688)
4124	налога на прибыль организаций	(230 884 151)	—	(217 067 892)	—
4129	прочие платежи	(1 556 939 019)	(431 751 996)	(1 791 573 796)	(650 109 949)

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
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	618 632 855	(386 971 348)	895 097 941	(472 671 127)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления — всего, в том числе	1 196 902 493	1 174 248 424	1 160 757 011	996 544 310
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	491 943	278 365	8 770 965	7 709 827
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	1 921 383	—	1 062 002	—
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	754 304 760	2 494 897	744 859 075	688 334 045
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	436 830 871	432 146 312	354 428 505	255 677 799
4219	прочие поступления	3 353 536	739 328 850	51 636 464	44 822 639
4220	Платежи — всего, в том числе	(1 707 667 814)	(1 476 691 614)	(2 166 884 803)	(2 023 723 752)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(171 301 007)	(28 509 405)	(76 020 518)	(17 550 015)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(26 148 341)	(26 024 429)	(142 379 327)	(128 097 596)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(630 391 000)	(598 574 200)	(1 169 619 490)	(1 125 704 012)
4225	на создание / покупку поисковых активов	(35 117 695)	(34 087 974)	(34 457 278)	(34 328 154)
4229	прочие платежи	(844 709 771)	(789 495 606)	(744 408 190)	(718 043 975)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(510 765 321)	(302 443 190)	(1 006 127 792)	(1 027 179 442)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления — всего, в том числе	694 348 656	204 353 506	776 806 918	94 518 393
4311	получение кредитов и займов	694 116 470	204 353 506	736 365 273	94 518 393
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	—	—	39 995 000	—
4319	прочие поступления	232 186	—	446 645	—
4320	Платежи — всего, в том числе	(815 983 877)	(86 820 062)	(818 860 317)	(61 232 247)
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(385 809 136)	—	(186 870 622)	—

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
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(430 174 741)	(86 820 062)	(631 989 695)	(61 232 247)
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(121 635 221)	117 533 444	(42 053 399)	33 286 146
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	(13 767 687)	(571 881 094)	(153 083 250)	(1 466 564 423)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2019 г.	2018 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	637 863 530	842 138 602
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	121 221 479	133 681 449
услуг по организации транспортировки газа	37 386 098	47 145 049
предоставление имущества в аренду	15 144 283	14 053 646
Приобретение:		
газа	373 310 932	256 984 655
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	296 401 801	140 976 857
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	41 443 516	40 331 153
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	41 401 530	40 323 572
жидких углеводородов	101 693 027	80 750 586
услуг по переработке жидких углеводородов	–	10 130 863

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 прочим крупнейшим связанным сторонам Общества составила:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Дебиторская задолженность	307 000 203	399 354 656	196 679 062
Кредиторская задолженность	139 378 943	61 424 997	55 775 261

В отношении дебиторской задолженности прочим крупнейшим связанным сторонам был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 7 196 259 тыс. руб., 7 307 002 тыс. руб. и 6 058 459 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным прочим крупнейшим связанным сторонам, в сумме 1 734 070 тыс. руб. и 42 634 042 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг. соответственно. В 2017 г. беспроцентные займы прочим крупнейшим связанным сторонам не выдавались.

18. Связанные стороны (продолжение)

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

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	117 532 317	174 618 302	129 701 194
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	26 347 290	4 851 704	–

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт» Б. В. 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 2019, 2018 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт» Б.В.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2019 году составила 5 425 485 тыс. руб. (в 2018 году — 6 082 537 тыс. руб., в 2017 году — 3 785 650 тыс. руб.).

В течение 2019 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 1,13 % до 7,76 % (в 2018 году — от 1,13 % до 7,96 %, в 2017 году — от 1,13 % до 10,50 %).

Кроме того, в 2019, 2018 и 2017 гг. Общество выдавало рублевые займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

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

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	427 721 785	269 033 931	267 162 890

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займу, полученному от «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. и займам, полученным в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от «Газпром Холдинг Кооператив» У.А., в сумме 129 151 560 тыс. руб. и 115 565 068 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 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. и 176 317 264 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в 2019, 2018 и 2017 гг. составила 12 721 246 тыс. руб., 5 680 504 тыс. руб. и 4 757 765 тыс. руб. соответственно, в том числе по займам, полученным Обществом от «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В., сумма процентов составила 4 999 029 тыс. руб., 3 878 648 тыс. руб. и 3 366 105 тыс. руб. в 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно, полученным от «Газпром Холдинг Кооператив» У.А. сумма процентов составила 4 194 949 тыс. руб., 534 588 тыс. руб. и 575 038 тыс. руб. в 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон в 2019 г. варьировались от 1,40 % до 3,50 %, в 2018 г. варьировались от 1,69 % до 3,00 %, в 2017 г. варьировались от 1,69 % до 2,07 %.

Кроме того, в 2019, 2018 и 2017 гг. Общество привлекало от прочих крупнейших связанных сторон рублевые займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки по займам, полученным в рублях, определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

18. Связанные стороны (продолжение)

Также в 2019, 2018 и 2017 гг. Общество привлекало от прочих крупнейших связанных сторон валютные займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки по займам, полученным в иностранной валюте, определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств и залога имущества за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 249 437 171 тыс. руб., 17 497 809 тыс. руб. и 9 748 740 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

В рамках заключенного договора займа Общество имеет обязательство предоставить АО «Газстройпром» заем для погашения задолженности перед банком по кредиту при просрочке платежа. На 31 декабря 2019 года заем не выдавался. Остаток неиспользованного лимита заемной линии на 31 декабря 2019 года составил 47 000 000 тыс. руб. Срок действия заемной линии — до 31 декабря 2027 года.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2019 г.	2018 г.
Поступило денежных средств, в том числе:	1 477 931 067	1 429 658 785
по текущей деятельности	1 239 171 781	1 246 560 919
по финансовой деятельности	217 351 789	69 417 910
по инвестиционной деятельности	21 407 497	113 679 956
Направлено денежных средств, в том числе:	710 740 119	629 966 028
по текущей деятельности	522 469 730	465 952 773
по финансовой деятельности	34 637 939	97 520 432
по инвестиционной деятельности	153 632 450	66 492 823

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 1 956 740 тыс. руб., 3 362 403 тыс. руб. и 3 268 992 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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 страхова-

18. Связанные стороны (продолжение)

нию составила 10 632 тыс. руб., 12 420 тыс. руб. и 12 781 тыс. руб. за 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Общество в 2019 году перечислило взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные счета основного управленческого персонала в сумме 347 088 тыс. руб. (в 2018 году — 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, а также по договорам аренды имущества 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 ГKM, Ковыктинского ГKM, Чаяндинского НГКМ, Чиканского ГKM, 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 2019 года.

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

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2019, 2018 и 2017 гг. в сумме 66 503 127 тыс. руб., 33 300 107 тыс. руб. и 118 455 544 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		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	216 210 682	6 337 755	–
ООО «МК-1»	101 017 885	–	–
АО «Газпром космические системы»	49 763 337	58 663 443	51 004 886
ООО «Газпром экспорт»	48 449 964	11 442 063	9 916 604
АО «НИПИгазпереработка»	20 865 251	11 133 949	470 496
ООО «Свободненская ТЭС»	10 832 402	2 517 184	–
ООО «Газпром нефть шельф»	9 412 153	11 160 054	9 748 740
ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»	–	19 312 266	109 650 620
ООО «Стройгазконсалтинг»	–	41 500 000	41 500 000
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	–	–	1 572 216
Прочие	881 299	342 455	56 926
Итого	457 432 973	162 409 169	223 920 488

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 9 412 153 тыс. руб., 11 160 054 тыс. руб. и 9 748 740 тыс. руб. соответственно.

В мае 2010 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2023 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 4 604 603 тыс. руб., 7 064 394 тыс. руб. и 8 100 845 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2023 г. в обеспечение обязательств ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» по кредитному соглашению.

Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составила 19 312 266 тыс. руб. и 16 736 733 тыс. руб. соответственно. В августе 2019 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» 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. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

выданного поручительства на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 11 294 610 тыс. руб., 21 567 744 тыс. руб. и 24 302 233 тыс. руб. соответственно.

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

В марте и декабре 2017 и 2019 гг. Общество выдало гарантии на период 2020–2023 гг. в обеспечение обязательств АО «НИПИгазпереработка» по контракту на проектирование, закупку и услуги. Сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 20 865 251 тыс. руб., 11 133 949 тыс. руб. и 470 496 тыс. руб. соответственно.

В мае 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2023 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 и 2018 гг. составила 33 864 124 тыс. руб. и 30 031 305 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2021 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром переработка Благовещенск» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 и 2018 гг. составила 24 402 960 тыс. руб. и 6 337 755 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2030 г. в обеспечение обязательств ООО «Свободненская ТЭС» (ранее ООО «Амурская ТЭС») по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 и 2018 гг. составила 10 832 402 тыс. руб. и 2 517 184 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2021 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром переработка Благовещенск» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 г. составила 154 984 411 тыс. руб.

В январе 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. в обеспечение обязательств ООО «МК-1» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 г. составила 101 017 885 тыс. руб.

В июле 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2039 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром экспорт» по контракту на бронирование мощностей. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 г. составила 38 465 134 тыс. руб.

В октябре 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2020 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добавленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 г. составила 15 523 861 тыс. руб. В январе 2020 г. получено заявление об освобождении поручителя от обязательств, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2020 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добавленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 г. составила 21 144 500 тыс. руб.

В декабре 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2037 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром переработка Благовещенск» по соглашению проектного финансирования. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2019 г. составила 154 950 тыс. руб.

Обществом выданы обеспечения в виде залога ценных бумаг:

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Акции	183 261 771	183 261 771	139 237 227
Векселя	23 814 336	–	–
Итого	207 076 107	183 261 771	139 237 227

В апреле 2010 г. Общество передало в залог акции, признанные в бухгалтерском балансе активами, сроком до декабря 2027 г. без права отчуждения и иного распоряжения,

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

с сохранением права голоса и возможностью получения дивидендов, в обеспечение обязательств «Норд Стрим» АГ по соглашению проектного финансирования. Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 49 539 630 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг., составила 49 539 630 тыс. руб.

В августе 2017 г. Общество передало в залог акции, признанные в бухгалтерском балансе активами, сроком до декабря 2038 г. без права отчуждения и иного распоряжения, с сохранением права голоса и возможностью получения дивидендов, в обеспечение обязательств «Норд Стрим 2» АГ по соглашению проектного финансирования. Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. составила 89 697 597 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг., составила 89 697 597 тыс. руб.

В июне 2018 г. Общество выдало обеспечение под свои обязательства по договору купли-продажи акций в виде залога акций, признанных в бухгалтерском балансе активами, в пользу ООО «Газпром экспорт». Залог действует до момента перехода права собственности на акции к ООО «Газпром экспорт». Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2019 и 2018 гг. составила 44 024 544 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2019 и 2018 гг., составила 62 817 тыс. руб.

В марте 2019 г. Общество передало в залог векселя, признанные в бухгалтерском балансе активами, сроком до ноября 2020 г. без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя, в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. Залоговая стоимость векселей на 31 декабря 2019 г. составила 23 814 336 тыс. руб. Стоимость векселей, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2019 г., составила 23 814 336 тыс. руб.

По оценке Общества, существенный риск неисполнения обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством и залогом имущества ПАО «Газпром», по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг., отсутствует. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным обеспечениям по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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, включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн гривен. В дальнейшем ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление 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 «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». 22 августа 2018 г. в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 гривен (оценочная стоимость 6 241 386 гривен). 29 января 2019 г. в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33 300 000 гривен (оценочная стоимость 41 024 755 гривен). 25 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 наложением АМКУ указанного штрафа.

28 февраля 2018 г. Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на тран-

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

зит газа по контракту № ТКГУ с ПАО «Газпром», 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 (22 декабря 2017 г.) 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 2018–2019 гг. НАК «Нафтогаз Украины» в ряде юрисдикций (Англия и Уэльс, Латвия, Люксембург, Нидерланды, Швейцария) инициировала процессы по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 г., а также наложению обеспечительных мер на активы ПАО «Газпром».

Во исполнение Протокола встречи представителей Европейского союза, Украины и Российской Федерации, а также компаний этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18–19 декабря 2019 г., города Берлин, Минск) 28 декабря 2019 г. ПАО «Газпром» и Украина заключили Мировое соглашение, которое предусматривает, в том числе, прекращение указанного выше арбитражного разбирательства против Украины (разбирательство прекращено 17 февраля 2020 г.). При этом Украина согласилась прекратить все требования против ПАО «Газпром» из решения АМКУ от 22 января 2016 г., а также любых решений, приказов, распоряжений, указов любого суда, исполнительной службы или иного государственного органа (судебного, законодательного или исполнительного), который прямо или косвенно признает, приводит в исполнение и/или придает юридическую силу решению АМКУ от 22 января 2016 г., любым его положениям и/или возлагаемой на ПАО «Газпром» ответственности по указанному решению АМКУ или в связи с ним, как внутри Украины, так и за ее пределами.

Во исполнение Протокола встречи представителей Европейского союза, Украины и Российской Федерации, а также компаний этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18–19 декабря 2019 г., города Берлин, Минск) 30 декабря 2019 года ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» заключили безотзывное Соглашение об урегулировании существующих газовых споров и основных условиях дальнейших отношений по транспортировке природного газа. Документ предусматривает отзыв всех арбитражных и судебных исков друг против друга, по которым не принято окончательных решений, и отказ в будущем от всех возможных претензий по контрактам между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа от 19 января 2009 г.

В настоящий момент обеспечительные меры, принятые в Англии и Уэльсе, Нидерландах и Люксембурге, Швейцарии были сняты, инициировано прекращение исков НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 г. в указанных юрисдикциях (в Англии и Уэльсе, Латвии, Люксембурге, Нидерландах судебные производства по этим искам прекращены).

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 2019 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 предусматривает обязанность налогоплательщика, являющегося участником международной группы компаний, представлять страновые сведения по международным группам компаний, а также готовить уведомление о контролируемых сделках.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 практики применения законодательства о трансфертном ценообразовании налоговыми и судебными органами недостаточно, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

20. События после отчетной даты

Глобальное распространение коронавирусной инфекции оказывает значительное влияние на мировую экономику. Кроме того, разрыв соглашения ОПЕК+ стал дополнительным негативным фактором, вызвавшим снижение стоимости углеводородов. Вследствие данных событий, в марте 2020 года в России наблюдается ослабление национальной валюты (российского рубля), а также снижение биржевых индексов.

Ввиду неопределенности и продолжительности событий Общество не может точно и надежно оценить в денежном выражении влияние данных событий на свое финансовое положение. В настоящее время Общество внимательно следит за финансовыми последствиями, вызванными данными событиями.

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, направлен 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 _____  _____ М.Н. Россеев
(подпись)

27 марта 2020 г.