

Масштаб развития

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2020 год

Содержание

1

2

**Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность
ПАО «Газпром» за 2020 год ⁴**

**Консолидированная финансовая отчетность
ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой
отчетности (МСФО) 31 декабря 2020 года ⁸²**

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2020 год

**Аудиторское заключение
независимого аудитора ⁶**

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 года ¹¹**

**Отчет о финансовых результатах
за 2020 год ¹⁵**

**Отчет об изменениях капитала
за 2020 год ¹⁷**

**Отчет о движении денежных средств
за 2020 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 2020 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 2020 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 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, 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 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 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 существенного искажения вследствие недобросовестных действий или ошибок, а также процедуры проверки 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.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Одна из областей повышенного риска существенного искажения — оценка достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Наши аудиторские процедуры, в частности, включали анализ применяемых руководством ПАО «Газпром» допу-

щений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой ПАО «Газпром» для прогноза способности покупателей погасить задолженность; оценку достаточности 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.

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных займах

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных займах требуют детального анализа условий привлечения таких займов, а также применение профессиональных суждений и оценок руководства при обосновании методов их учета. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Наши процедуры включали изучение условий привлечения бессрочных займов, согласно которым предусмотрены неоднократный перенос срока их погашения, а также право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату процентов. Мы провели оценку способов ведения бухгалтерского учета операций, связанных с привлечением бессрочных займов, на предмет их соответствия требованиям нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. В частности, мы оценили выбранные способы бухгалтерского учета в отношении порядка признания затрат, связанных с привлечением бессрочных займов, начисления процентов, признания курсовых разниц по данным операциям, а также проанализировали соответствующие раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении классификации, оценки и раскрытия информации о привлеченных бессрочных займах надлежащей.

Информация о способах ведения бухгалтерского учета бессрочных займов раскрыта в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, информация об условиях привлечения бессрочных займов и об операциях, связанных с ними, раскрыта в Пояснении 10 «Капитал и резервы» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Применение изменений ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль»

Данный вопрос — один из наиболее значимых для нашего аудита, поскольку эффект изменений способов бухгалтерского учета и ретроспективный пересчет сопоставимых данных являются значительными для годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности. Наши аудиторские процедуры, в частности, включали анализ обоснованности классификации разниц на постоянные и временные, образовавшихся в результате различных правил признания доходов и расходов, установленных в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и в налоговом законодательстве; оценку последовательности и корректности применения ретроспективных корректировок; анализ соответствующих раскрытий в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении отражения последствий применения изменений ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» надлежащей.

Информация об отражении последствий применения изменений ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» раскрыта в Пояснении 4 «Корректировки данных предшествующего отчетного периода» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2020 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «Газпром» за I квартал 2021 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2020 год, Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «Газпром» за I квартал 2021 года, предположительно, будут предоставлены нам после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять 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, когда она будет нам предоставлена, 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 иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2020 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Газпром» за I квартал 2021 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление 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.

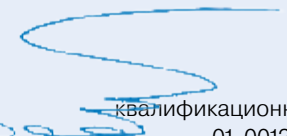
Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках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


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


Президент ООО «ФБК»
Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение


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

Дата аудиторского заключения
22 марта 2021 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 02 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 2020 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	31/12/2020
ИНН	00040778
по ОКВЭД 2	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

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

Да Нет

ИНН	7701017140
ОГРН/ОГРНИП	1027700058286

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	Актив				
	I. Внеоборотные активы				
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	14 744 114	17 102 648	19 329 708
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	14 437 503	16 546 490	18 813 986
	прочие	1119	306 611	556 158	515 722
1	Результаты исследований и разработок	1120	2 985 739	3 076 422	2 862 397
9	Нематериальные поисковые активы	1130	130 776 537	118 651 254	118 119 725
9	Материальные поисковые активы	1140	52 045 575	53 189 454	71 725 085
2; П-5	Основные средства, в т.ч.	1150	8 002 629 050	7 998 232 551	7 864 189 945
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 613 018 663	6 698 228 019	6 354 837 926
	земельные участки и объекты природопользования	1152	3 497 718	3 497 549	3 484 372
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 518 838 804	6 585 106 135	6 242 783 407
	Незавершенные капитальные вложения	1154	1 389 610 387	1 300 004 532	1 509 352 019
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3; П-6	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	3 295 369 477	4 047 061 648	3 669 400 994
	инвестиции в дочерние общества	1171	3 211 227 291	3 634 482 663	3 359 647 370
	инвестиции в зависимые общества	1172	38 100 611	88 029 325	89 831 301
	инвестиции в другие организации	1173	214 790	203 434	203 435
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	6 818 956	285 708 116	181 328 968
	Отложенные налоговые активы	1180	244 942 532	151 847 643	119 610 279
П-7	Прочие внеоборотные активы	1190	237 273 163	126 496 168	58 293 352
	Итого по разделу I	1100	11 980 766 187	12 515 657 788	11 923 531 485

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Актив					
II. Оборотные активы					
4	Запасы, в т.ч.	1210	570 823 149	669 198 423	515 373 228
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 647 999	6 364 880	10 855 567
	затраты в незавершенном производстве	1213	329 970 892	359 139 968	283 018 154
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	229 969 097	297 329 275	215 189 424
	товары отгруженные	1215	5 235 161	6 364 284	6 309 990
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	75 632 590	61 218 137	50 573 798
5; П-8	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 174 060 202	1 876 595 634	2 120 688 193
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	522 399 531	777 410 093	578 237 266
	покупатели и заказчики	1232	1 056 765	2 245 027	5 217 521
	авансы выданные	1233	1 514 832	2 968 033	54 183
	прочие дебиторы	1234	519 827 934	772 197 033	572 965 562
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 651 660 671	1 099 185 541	1 542 450 927
	покупатели и заказчики	1236	579 447 708	540 643 114	779 789 157
	авансы выданные	1238	247 261 366	110 794 388	106 398 208
	прочие дебиторы	1239	824 951 597	447 748 039	656 263 562
3; П-6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	262 692 226	512 578 733	792 588 971
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	262 688 713	49 130 347	142 839 066
П-9	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	648 397 537	302 506 804	349 740 207
	касса	1251	25 717	23 070	27 362
	расчетные счета	1252	210 145 651	267 210 278	147 944 053
	валютные счета	1253	248 157 997	32 113 655	199 361 562
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	190 068 172	3 159 801	2 407 230
	Прочие оборотные активы	1260	3 084 381	1 991 227	1 958 690
	Итого по разделу II	1200	3 734 690 085	3 424 088 958	3 830 923 087
	Баланс	1600	15 715 456 272	15 939 746 746	15 754 454 572

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
П-10	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	1 18 367 564	1 18 367 564	1 18 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 519 633 945	5 445 336 422	5 457 427 423
П-10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	195 615 797	–	–
	в т.ч. бессрочные облигации и займы	1351	195 615 797	–	–
П-10	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 381 165 828	5 443 445 358	5 090 324 066
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	10 223 419 135	11 015 785 345	10 674 755 054
	IV. Долгосрочные обязательства				
П-11	Заемные средства, в т.ч.	1410	2 282 427 006	1 793 864 976	2 099 199 873
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	613 034 561	577 396 807	677 990 869
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 669 392 445	1 216 468 169	1 421 209 004
	Отложенные налоговые обязательства	1420	929 874 464	1 034 576 744	1 012 640 486
7; П-19	Оценочные обязательства	1430	19 234 306	14 584 218	10 071 423
5	Прочие обязательства	1450	2 301 619	2 169 429	2 247 227
	Итого по разделу IV	1400	3 233 837 395	2 845 195 367	3 124 159 009

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
V. Краткосрочные обязательства					
П-11	Заемные средства, в т.ч.	1510	1 353 045 123	1 093 625 433	831 626 466
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	–	–	–
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	774 244 702	587 309 565	295 800 823
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	578 800 421	506 315 868	535 825 643
5;П-13	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	852 767 523	908 361 080	1 078 815 391
	поставщики и подрядчики	1521	638 553 849	722 594 482	709 775 210
	задолженность перед персоналом организации	1522	801 498	909 195	824 192
	задолженность по страховым взносам	1523	502 782	379 090	329 202
	задолженность по налогам и сборам	1524	30 191 699	62 566 006	56 599 494
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	181 241 882	120 713 636	310 406 998
	векселя к уплате	1526	–	–	–
	авансы полученные	1527	125 365 023	82 879 525	84 128 958
	другие расчеты	1528	55 876 859	37 834 111	226 278 040
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	1 475 813	1 198 671	880 295
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
7; П-19	Оценочные обязательства	1540	52 387 096	76 779 521	45 098 652
	Прочие обязательства	1550	–	–	–
	Итого по разделу V	1500	2 258 199 742	2 078 766 034	1 955 540 509
	БАЛАНС	1700	15 715 456 272	15 939 746 746	15 754 454 572

Руководитель _____

(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____

(подпись)

М.Н. Россеев

22 марта 2021 г.

Отчет о финансовых результатах за 2020 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710002
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКПО	31/12/2020
Организационно-правовая форма / форма собственности:	ИНН	00040778
Публичное акционерное общество	по ОКВЭД 2	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.		46.71
	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
П-14	Выручка, в т.ч.:	2110	4 061 444 118	4 758 711 459
	продажа газа	2111	2 635 465 416	3 311 117 094
	предоставление имущества в аренду	2112	801 610 263	779 702 026
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2113	258 923 667	290 064 899
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2114	243 635 662	241 297 625
	продажа газового конденсата	2115	100 927 468	123 174 241
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	16 784 284	11 436 458
	предоставление услуг по организации хранения газа	2117	4 097 358	1 919 116
6;П-15	Себестоимость продаж	2120	(2 488 200 192)	(2 657 654 354)
	продажа газа	2121	(1 121 429 019)	(1 287 313 401)
	предоставление имущества в аренду	2122	(789 984 086)	(777 305 913)
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2123	(212 082 335)	(225 120 955)
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2124	(251 741 930)	(252 381 302)
	продажа газового конденсата	2125	(83 765 302)	(97 001 430)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(28 686 272)	(17 681 800)
	предоставление услуг по организации хранения газа	2127	(511 248)	(849 553)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 573 243 926	2 101 057 105
6;П-15	Коммерческие расходы	2210	(1 450 860 856)	(1 363 851 113)
6	Управленческие расходы	2220	(111 347 165)	(108 092 194)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	11 035 905	629 113 798
	Доходы от участия в других организациях	2310	311 965 992	316 324 238
	Проценты к получению	2320	43 234 670	61 250 281
	Проценты к уплате	2330	(115 261 363)	(107 234 097)

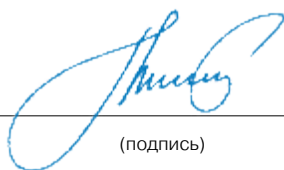
Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
П-16	Прочие доходы	2340	1 067 386 497	1 060 079 172
П-16	Прочие расходы	2350	(2 240 427 669)	(1 048 579 909)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(922 065 968)	910 953 483
П-12	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	227 492 236	(177 428 559)
	текущий налог на прибыль	2411	13 318 280	(186 767 702)
	отложенный налог на прибыль	2412	212 015 226	9 960 781
	налог на прибыль прошлых лет	2413	2 158 730	(621 638)
	Прочее	2460	1 285 950	(610 958)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(13 638 205)	1 079 584
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(706 925 987)	733 993 550

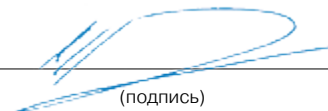
Форма 0710002 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
П-5	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	97 297 631	–
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	–	–
	Налог на прибыль от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(17 036 985)	–
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(626 665 341)	733 993 550
П-17	СПРАВОЧНО:			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	(29,86)	31,00
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	–	–

Руководитель _____ А.Б. Миллер


(подпись)

Главный бухгалтер _____ М.Н. Росеев


(подпись)

22 марта 2021 г.

Отчет об изменениях капитала за 2020 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	31/12/2020
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 2018 г.	3100	118 367 564	–	5 457 427 423	8 636 001	5 090 324 066	–	10 674 755 054
За 2019 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	–	–	–	–	734 247 342	–	734 247 342
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	733 993 550	X	733 993 550
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	X	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	253 792	X	253 792
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	–	–	–	–	(393 217 051)	–	(393 217 051)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3222	X	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	(393 217 051)	X	(393 217 051)
прочее	3229	–	–	–	–	–	X	–

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(12 091 001)	X	12 091 001	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	118 367 564	-	5 445 336 422	8 636 001	5 443 445 358	-	11 015 785 345
За 2020 год								
Увеличение капитала – всего, в том числе:	3310	-	-	279 520 614	-	3 918 921	-	283 439 535
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3312	X	X	80 260 646	X	X	-	80 260 646
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	252 652	X	252 652
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	-
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3318	X	X	199 259 968	X	3 666 269	X	202 926 237
прочее	3319	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего, в том числе:	3320	-	-	(3 644 171)	-	(1 072 161 574)	-	(1 075 805 745)
убыток	3321	X	X	X	X	(706 925 987)	X	(706 925 987)
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	(360 784 337)	X	(360 784 337)
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3328	X	X	(3 644 171)	X	(4 451 250)	X	(8 095 421)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(5 963 123)	X	5 963 123	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	118 367 564	-	5 715 249 742	8 636 001	4 381 165 828	-	10 223 419 135

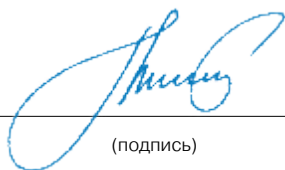
2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего до корректировок	3400	11 067 247 169	651 124 114	(392 963 259)	11 325 408 024
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(401 763 980)	82 869 436	—	(318 894 544)
исправлением ошибок	3420	9 271 865	—	—	9 271 865
после корректировок	3500	10 674 755 054	733 993 550	(392 963 259)	11 015 785 345
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	5 076 327 438	651 124 114	(379 170 894)	5 348 280 658
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	6 709 964	82 869 436	(1 701 364)	87 878 036
исправлением ошибок	3421	7 286 664	—	—	7 286 664
после корректировок	3501	5 090 324 066	733 993 550	(380 872 258)	5 443 445 358
добавочный капитал до корректировок	3402	5 863 916 166	—	(13 792 365)	5 850 123 801
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	(408 473 944)	—	1 701 364	(406 772 580)
исправлением ошибок	3422	1 985 201	—	—	1 985 201
после корректировок	3502	5 457 427 423	—	(12 091 001)	5 445 336 422
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 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3 600	10 223 419 135	11 015 785 345	10 674 755 054

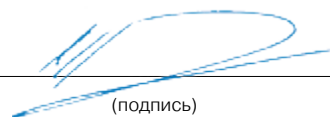
Руководитель _____



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____



(подпись)

М.Н. Россеев

22 марта 2021 г.

Отчет о движении денежных средств за 2020 год


Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710005
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКПО	31/12/2020
Организационно-правовая форма / форма собственности:	ИНН	00040778
Публичное акционерное общество	по ОКВЭД 2	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.		46.71
	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего, в том числе	4110	5 336 331 743	5 974 702 680
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 454 168 613	5 475 073 713
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	–	–
от перепродажи финансовых вложений	4113	–	–
прочие поступления	4119	882 163 130	499 628 967
Платежи – всего, в том числе	4120	(4 746 134 568)	(5 356 069 825)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 166 454 809)	(3 415 168 544)
в связи с оплатой труда работников	4122	(49 481 746)	(47 754 275)
процентов по долговым обязательствам	4123	(113 673 049)	(105 323 836)
налога на прибыль организаций	4124	(55 673 940)	(230 884 151)
прочие платежи	4129	(1 360 851 024)	(1 556 939 019)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	590 197 175	618 632 855

Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего, в том числе	4210	1 254 701 181	1 196 902 493
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 986 725	491 943
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	6 155 324	1 921 383
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	903 772 371	754 304 760
дивидендов, процентов по долговому финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	320 395 735	436 830 871
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	22 391 026	3 353 536
Платежи – всего, в том числе	4220	(1 526 202 007)	(1 707 667 814)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(138 480 225)	(171 301 007)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(67 544 718)	(26 148 341)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(501 540 523)	(630 391 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(40 083 785)	(35 117 695)
прочие платежи	4229	(778 552 756)	(844 709 771)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(271 500 826)	(510 765 321)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего, в том числе	4310	949 243 098	694 348 656
получение кредитов и займов	4311	751 543 942	694 116 470
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	–
от бессрочных облигаций и займов	4315	197 467 580	–
прочие поступления	4319	231 576	232 186

Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
Платежи – всего, в том числе	4320	(959 460 134)	(815 983 877)
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	(355 542 806)	(385 809 136)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(601 280 562)	(430 174 741)
платежи, связанные с бессрочными облигациями и займами	4324	(2 636 766)	–
на выплату процентов по бессрочным облигациям и займам	4325	–	–
прочие платежи	4329	–	–
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(10 217 036)	(121 635 221)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	308 479 313	(13 767 687)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	302 506 804	349 740 207
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	648 397 537	302 506 804
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	37 411 420	(33 465 716)

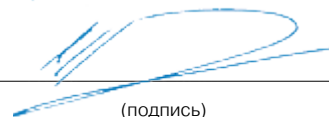
Руководитель _____



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____



(подпись)

М.Н. Россеев

22 марта 2021 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

с. 1

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

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	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		
Нематериальные активы — всего	5100	за 2020 год	25 859 619	(9 313 129)	824 232	(1 006 263)	546 380	(2 473 336)	-	-	25 677 588	(11 240 085)
	5110	за 2019 год	25 757 606	(6 943 620)	216 191	(114 178)	114 008	(2 483 517)	-	-	25 859 619	(9 313 129)
в том числе:												
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2020 год	25 859 619	(9 313 129)	824 232	(1 006 263)	546 380	(2 473 336)	-	-	25 677 588	(11 240 085)
Деловая репутация	5111	за 2019 год	25 757 606	(6 943 620)	216 191	(114 178)	114 008	(2 483 517)	-	-	25 859 619	(9 313 129)
	5102	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5120	25 654 770	25 838 393	25 739 724
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	25 654 770	25 838 393	25 739 724
Прочие	5129	-	-	-

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	На начало года				Изменения за период				На конец периода			
		выбыло объектов		переоценка		выбыло объектов		переоценка		выбыло объектов		переоценка	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Период	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2020 год	23 856 610 636	(17 156 382 617)	529 840 583	24 308 846	(670 887 180)	—	—	204 945 976	(107 625 920)	24 525 605 534	(17 912 586 871)
	5210	за 2019 год	22 894 378 283	(16 539 540 357)	1 027 562 916	48 412 125	(687 254 385)	—	—	—	—	23 856 610 636	(17 156 382 617)
в том числе:													
магистральные трубопроводы	5201	за 2020 год	14 027 041 409	(10 746 119 419)	128 028 306	3 417 617	(300 488 464)	(1 952 998)	1 391 012	—	—	14 149 574 857	(11 041 799 254)
	5211	за 2019 год	13 589 369 890	(10 444 741 279)	448 364 129	6 459 035	(310 453 973)	(3 593 145)	2 616 798	—	—	14 027 041 409	(10 746 119 419)
скважины	5202	за 2020 год	1 192 915 494	(972 914 525)	76 838 917	5 502 101	(38 133 985)	—	—	—	—	1 263 903 457	(1 005 546 409)
	5212	за 2019 год	1 144 364 101	(945 360 203)	56 422 136	6 745 400	(35 206 679)	(1 082 100)	906 957	—	—	1 192 915 494	(972 914 525)
машины и оборудование	5203	за 2020 год	3 645 360 705	(2 905 165 259)	156 724 705	7 831 007	(159 688 165)	6 232 416	(6 441 153)	—	—	3 795 297 655	(3 063 443 570)
	5213	за 2019 год	3 518 549 918	(2 763 508 687)	143 924 042	20 422 423	(158 805 082)	4 110 377	(3 273 913)	—	—	3 645 360 705	(2 905 165 259)
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначений	5204	за 2020 год	4 848 110 664	(2 504 122 934)	149 326 080	4 064 621	(169 941 454)	(4 283 833)	5 054 765	204 945 976	(107 625 920)	5 189 422 990	(2 772 570 922)
	5214	за 2019 год	4 502 152 845	(2 358 043 178)	373 966 851	13 945 523	(159 775 437)	564 868	(2 49 842)	—	—	4 848 110 664	(2 504 122 934)
прочие ОС	5205	за 2020 год	143 182 364	(30 060 480)	18 922 575	3 493 500	(2 655 112)	4 415	(4 624)	—	—	123 406 575	(29 226 716)
	5215	за 2019 год	139 941 529	(27 887 010)	4 885 758	839 744	(3 013 214)	—	—	—	—	143 182 364	(30 060 480)
в т. ч. земельные участки		за 2020 год	3 497 549	—	171	(2)	—	—	—	—	—	3 497 718	—
		за 2019 год	3 484 372	—	13 684	(507)	—	—	—	—	—	3 487 549	—
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5230	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
в том числе:													
магистральные трубопроводы	5221	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5231	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
скважины	5222	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5232	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
машины и оборудование	5223	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5233	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначений	5224	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5234	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие ОС	5225	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5235	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего	5240	за 2020 год	1 300 004 532	724 016 199	(7 127 178)	(629 840 583)	(97 442 583)	1 389 610 387
	5250	за 2019 год	1 509 352 019	929 765 550	(7 050 368)	(1 027 496 463)	(104 566 206)	1 300 004 532
в том числе:								
	незавершенное строительство	5241	за 2020 год	653 591 590	(7 125 195)	(629 840 583)	(2 434 359)	1 197 598 303
	5251	за 2019 год	1 280 234 696	844 753 711	(7 016 365)	(1 027 496 463)	(7 066 729)	1 083 406 850
оборудование	5242	за 2020 год	216 597 682	70 424 609	(1 983)	—	(95 008 224)	192 012 084
к установке	5252	за 2019 год	229 117 323	85 011 839	(34 003)	—	(97 497 477)	216 597 682

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

Наименование показателя	Код строки	За 2020 г.	За 2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	5260	25 461 107	6 882 732
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	1 088 588	102 393
скважины	5262	3 761 802	3 687 115
машины и оборудование	5263	1 908 744	1 473 859
здания и дороги	5264	18 609 905	612 927
прочие ОС	5265	92 068	1 006 438
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего	5270	(213 134)	(658 727)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(109 355)	(333 826)
скважины	5272	(7 962)	(12 212)
машины и оборудование	5273	(16 535)	(25 773)
здания и дороги	5274	(52 388)	(10 498)
прочие ОС	5275	(26 894)	(176 418)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 826 894 870	5 967 908 609	5 767 718 859
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	—	—	—
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	—	—	—
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	135 261 726	144 183 486	135 148 371
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 308 916 526	1 542 308 517	1 360 956 313
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	102 512 512	136 850 851	127 079 513
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	—	—	—
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	—	—	—

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	Изменения за период			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						выбыло (погашено)	накопленная корректировка	накопленная корректировка						
		На начало года	На конец периода											
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2020 год	2 834 786 789	1 238 722 323	243 601 169	(464 745 309)	—	75 421 577	(444 566 982)	—	2 689 064 206	794 135 341	2 834 786 789	1 238 722 323
	5311	за 2019 год	2 822 268 327	983 649 543	69 392 953	(18 425 064)	—	(38 449 447)	255 072 780	—	2 834 786 789	—	2 834 786 789	—
инвестиции, в том числе:	5302	за 2020 год	2 483 776 602	1 238 938 820	137 153 314	(143 307 812)	—	(22 353 417)	(444 664 815)	—	2 455 268 687	794 274 005	2 455 268 687	794 274 005
	5312	за 2019 год	2 485 815 816	983 866 290	19 482 321	(1 521 535)	—	—	255 072 530	—	2 483 776 602	—	2 483 776 602	—
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2020 год	2 401 785 593	1 232 697 070	137 138 446	(89 698 095)	—	(22 349 904)	(448 345 819)	—	2 426 876 040	784 351 251	2 426 876 040	784 351 251
	53121	за 2019 год	2 383 592 739	976 054 631	19 482 321	(1 289 467)	—	—	256 642 439	—	2 401 785 593	—	2 401 785 593	—
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2020 год	81 787 421	6 241 904	—	(53 609 717)	—	—	3 681 003	—	28 177 704	—	28 177 704	—
	53122	за 2019 год	82 019 489	7 811 812	—	(232 068)	—	—	(1 569 908)	—	81 787 421	—	81 787 421	—
инвестиции в другие организации	53023	за 2020 год	203 588	(154)	14 868	—	—	(3 513)	1	—	214 943	—	214 943	(153)
	53123	за 2019 год	203 588	(153)	—	—	—	—	(1)	—	203 588	—	203 588	(154)

3.1 Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	прочие	первоначальная стоимость
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2020 год	351 010 167	(2 16 497)	106 447 855	(321 437 497)	-	77 833	97 774 984	233 795 519	(138 664)
	5313	за 2019 год	356 452 511	(2 16 747)	49 910 632	(16 903 529)	-	250	(38 449 447)	351 010 167	(216 497)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2020 год	312 155 560	-	20 339 236	(233 249 614)	-	-	95 403 844	194 649 026	-
	53131	за 2019 год	317 844 844	-	49 520 653	(16 760 490)	-	-	(38 449 447)	312 155 560	-
совместная деятельность	53032	за 2020 год	38 854 607	(2 16 497)	369 719	(77 833)	-	77 833	-	39 146 493	(138 664)
	53132	за 2019 год	38 606 667	(2 16 747)	389 979	(142 039)	-	250	-	38 854 607	(216 497)
векселя третьих лиц	53033	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2020 год	-	-	85 738 900	(88 110 050)	-	-	2 371 150	-	-
	53134	за 2019 год	1 000	-	-	(1 000)	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения — всего	5305	за 2020 год	486 283 289	(152 000)	624 183 092	(1 062 682 846)	-	(22 349 904)	49 580 525	97 364 060	(22 501 904)
	5315	за 2019 год	656 224 095	(152 000)	595 167 926	(743 488 758)	-	(21 619 974)	-	486 283 289	(152 000)
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2020 год	22 834 903	(152 000)	304 826 502	(248 625 886)	-	(4 024 876)	-	75 010 643	(152 000)
	5316	за 2019 год	6 475 190	(152 000)	20 167 963	(3 808 250)	-	-	-	22 834 903	(152 000)
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2020 год	463 448 386	-	319 356 590	(814 056 960)	-	(22 349 904)	53 605 401	22 353 417	(22 349 904)
	5317	за 2019 год	649 748 905	-	574 999 963	(739 680 508)	-	(21 619 974)	-	463 448 386	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2020 год	439 634 050	-	315 900 000	(780 574 750)	-	-	25 040 700	-	-
	53171	за 2019 год	649 726 410	-	546 285 960	(736 458 030)	-	(19 920 290)	-	439 634 050	-
векселя третьих лиц	53072	за 2020 год	23 814 336	-	-	(30 025 620)	-	-	6 211 284	-	-
	53172	за 2019 год	-	-	25 514 020	-	-	(1 699 684)	-	23 814 336	-
облигации	53073	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2020 год	-	-	3 456 590	(3 456 590)	-	(22 349 904)	22 353 417	22 353 417	(22 349 904)
	53174	за 2019 год	22 495	-	3 199 983	(3 222 478)	-	-	-	-	-
Финансовых вложений — всего	5300	за 2020 год	3 321 070 058	1 238 570 323	867 784 261	(1 527 428 155)	-	(466 936 886)	125 002 102	2 786 428 266	771 633 437
	5310	за 2019 год	3 478 492 422	983 497 543	664 560 879	(761 913 822)	-	(60 069 421)	255 072 780	3 321 070 058	1 238 570 323

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			На конец периода		
			первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2020 год	2 834 756 769	26 447 444	1 238 722 323	2 689 064 206	187 830 070	794 135 341
	5311	за 2019 год	2 822 268 327	136 516 876	963 649 543	2 834 786 769	26 447 444	1 238 722 323
инвестиции, в том числе:	5302	за 2020 год	2 483 776 602	-	1 238 938 820	2 455 268 687	-	794 274 005
	5312	за 2019 год	2 465 815 816	-	983 866 290	2 483 776 602	-	1 238 938 820
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2020 год	2 401 785 593	-	1 232 697 070	2 426 876 040	-	784 351 251
	53121	за 2019 год	2 383 582 739	-	976 054 631	2 401 785 593	-	1 232 697 070
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2020 год	81 787 421	-	6 241 904	26 177 704	-	9 922 907
	53122	за 2019 год	82 019 489	-	7 811 812	81 787 421	-	6 241 904
инвестиции в другие организации	53023	за 2020 год	203 588	-	(154)	214 943	-	(153)
	53123	за 2019 год	203 588	-	(153)	203 588	-	(154)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2020 год	351 010 167	26 447 444	(216 497)	233 795 519	187 830 070	(138 664)
	5313	за 2019 год	356 452 511	136 516 876	(216 747)	351 010 167	26 447 444	(216 497)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2020 год	312 155 560	26 447 444	-	194 649 026	187 830 070	-
	53131	за 2019 год	317 844 844	136 515 876	-	312 155 560	26 447 444	-
совместная деятельность	53032	за 2020 год	38 854 607	-	(216 497)	39 146 493	-	(138 664)
	53132	за 2019 год	38 606 667	-	(216 747)	38 854 607	-	(216 497)
векселя третьих лиц	53033	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2019 год	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2019 год	1 000	1 000	-	-	-	-
облигации	53035	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2019 год	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2019 год	-	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5320	62 817	139 300 044	139 300 044
в том числе:				
инвестиции	5321	62 817	139 300 044	139 300 044
инвестиции в дочерние общества	53211	—	89 697 597	89 697 597
инвестиции в зависимые общества	53212	62 817	49 602 447	49 602 447
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	Выбыло			оборот			резерв под снижение стоимости	величина резерва под снижение стоимости	
					балансовая стоимость	поступление и затраты	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	запасов между их группами (видами)	себестоимость			балансовая стоимость
Запасы — всего	5400	за 2020 год	669 198 423	—	669 198 423	3 042 643 884	(3 141 019 158)	—	—	—	570 823 149	—	570 823 149
	5420	за 2019 год	515 373 228	—	515 373 228	3 406 470 491	(3 252 645 296)	—	—	—	669 198 423	—	669 198 423
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2020 год	6 364 880	—	6 364 880	253 344 443	(253 663 704)	—	—	(377 620)	5 647 999	—	5 647 999
	5421	за 2019 год	10 855 567	—	10 855 567	279 633 253	(283 715 388)	—	—	(408 552)	6 364 880	—	6 364 880
животные на выращивании и откорме	5402	за 2020 год	16	—	16	—	(16)	—	—	—	—	—	—
	5422	за 2019 год	93	—	93	—	(77)	—	—	—	16	—	16
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2020 год	359 139 968	—	359 139 968	1 437 067 522	(537 099 729)	—	—	(929 136 869)	329 970 892	—	329 970 892
	5423	за 2019 год	283 018 154	—	283 018 154	1 440 854 099	(507 661 597)	—	—	(857 070 688)	359 139 968	—	359 139 968
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2020 год	297 329 275	—	297 329 275	1 341 739 272	(624 866 090)	—	—	(784 733 360)	229 969 097	—	229 969 097
	5424	за 2019 год	215 189 424	—	215 189 424	1 665 280 285	(670 539 890)	—	—	(932 600 544)	297 329 275	—	297 329 275
товары отгруженные	5405	за 2020 год	6 364 284	—	6 364 284	10 492 647	(1 725 869 619)	—	—	1 714 247 849	5 235 161	—	5 235 161
	5425	за 2019 год	6 309 990	—	6 309 990	702 854	(1 790 728 344)	—	—	1 790 079 784	6 364 284	—	6 364 284

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода						
			учтенная по условиям договора стоимость	резерва по сомни- тельным долгам	поступление					выбыло					перевод задолженности исходя из срочности погашения		учтенная по условиям договора стоимость	резерва по сомни- тельным долгам			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, по операциям)	величина резерва по сомни- тельным долгам	начисление резерва по сомни- тельным долгам	причитае- щиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомни- тельным долгам	погашение резерва	спписание на финансовый результат	восста- новление резерва	спписание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	резерва по сомни- тельным долгам						
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего	5501	за 2020 год	778 640 923	(1 230 830)	376 410 352	297 758	(237 992)	(36 472 072)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	523 868 353	(1 468 822)
	5521	за 2019 год	579 618 504	(1 381 238)	116 530 641	297 852	(237 992)	(9 344 643)	—	—	150 408	—	—	—	—	—	—	—	—	778 640 923	(1 230 830)
в том числе:																					
покупатели и заказчики	5502	за 2020 год	3 475 857	(1 230 830)	2 230 199	—	(237 992)	(2 217 668)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 525 587	(1 468 822)
	5522	за 2019 год	6 598 759	(1 381 238)	—	—	(237 992)	(150 408)	—	—	150 408	—	—	—	—	—	—	—	—	3 475 857	(1 230 830)
авансы выданные	5503	за 2020 год	2 968 033	—	8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 514 832	—
	5523	за 2019 год	54 183	—	5 163 336	—	—	(860 473)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 968 033	—
прочие дебиторы	5504	за 2020 год	772 197 033	—	374 180 145	297 758	—	(34 254 404)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	519 827 934	—
	5524	за 2019 год	572 965 562	—	111 367 305	297 852	—	(8 333 762)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	772 197 033	—
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего	5510	за 2020 год	1 541 517 928	(442 332 387)	11 044 808 747	358 723 095	(117 730 425)	(11 336 980 380)	(4 721)	8 650 206	(19 885)	—	—	—	—	—	—	—	—	2 203 053 392	(551 392 721)
	5530	за 2019 год	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)	—	—	—	—	—	—	—	—	1 541 517 928	(442 332 387)
в том числе:																					
покупатели и заказчики	5511	за 2020 год	972 425 768	(431 782 654)	5 179 403 259	—	(115 545 540)	(5 034 149 935)	—	8 134 009	(10 844)	—	—	—	—	—	—	—	—	1 118 631 049	(539 163 341)
	5531	за 2019 год	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)	—	—	—	—	—	—	—	—	972 425 768	(431 782 654)
авансы выданные	5512	за 2020 год	110 834 738	(40 350)	508 365 485	—	—	(373 351 641)	(75)	—	(364)	—	—	—	—	—	—	—	—	247 301 352	(39 986)
	5532	за 2019 год	106 440 861	(42 653)	199 344 890	—	(1 726)	(196 339 741)	(76)	3 820	(209)	—	—	—	—	—	—	—	—	110 834 738	(40 350)
задолженность участников (учредителей) по взносам в усл. кап.	5513	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5533	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие дебиторы	5514	за 2020 год	458 257 422	(10 509 383)	5 357 040 003	358 723 095	(2 184 885)	(5 929 478 804)	(4 646)	516 197	(8 677)	—	—	—	—	—	—	—	—	837 120 991	(12 169 394)
	5534	за 2019 год	665 474 258	(9 210 696)	5 386 761 183	419 758 316	(1 475 455)	(5 917 708 509)	(2 151)	51 169	(125 589)	—	—	—	—	—	—	—	—	458 257 422	(10 509 383)
Дебиторская задолженность — всего	5500	за 2020 год	2 320 158 851	(443 563 217)	11 421 219 099	359 020 853	(117 968 417)	(11 373 452 452)	(4 721)	8 650 206	(19 885)	—	—	—	—	—	—	—	—	2 226 921 745	(552 861 583)
	5520	за 2019 год	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)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность — всего	5540	603 038 131	52 508 947	517 515 410	75 528 109	729 045 401	154 637 870
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	566 763 274	28 439 126	473 312 666	41 864 241	711 612 504	146 457 494
авансы выданные	5542	6 034 288	5 994 302	4 433 403	4 333 053	1 322 925	1 280 272
прочие дебиторы	5543	30 240 569	18 075 519	39 769 341	29 270 815	16 109 972	6 900 104

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	выбыло	
Долгосрочная кредиторская задолженность — всего	5551	за 2020 год	2 169 429	256 103	-	2 301 619
	5571	за 2019 год	2 247 227	50 686 486	-	2 169 429
поставщики и подрядчики	5552	за 2020 год	-	220 246	-	220 246
	5572	за 2019 год	-	50 640 371	-	(50 640 371)
векселя к уплате	5553	за 2020 год	-	-	-	-
	5573	за 2019 год	-	-	-	-
реструктурированная задолженность по налогам и сборам и по страховым взносам	5554	за 2020 год	-	-	-	-
	5574	за 2019 год	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2020 год	-	-	-	-
	5575	за 2019 год	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2020 год	2 169 429	35 857	-	(123 913)
	5576	за 2019 год	2 247 227	46 115	-	(123 913)
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	погашение	Перевод задолженности из срочности погашения
						на финансовый результат
						исходя из срочности погашения
						(123 913)
						(50 764 284)

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	на финансовый результат	погашение		
Краткосрочная кредиторская задолженность — всего	5560	за 2020 год	908 361 080	6 876 598 674	364 351 492	(7 296 667 274)	(362)	123 913	852 767 523
	5580	за 2019 год	1 078 815 391	7 283 964 561	406 457 339	(7 911 579 293)	(61 202)	50 764 284	908 361 080
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2020 год	722 594 482	4 109 145 481	3 264 520	(4 196 450 613)	(21)	—	638 553 849
	5581	за 2019 год	709 775 210	4 711 045 048	379 236	(4 749 185 596)	(59 787)	50 640 371	722 594 482
векселя к уплате	5562	за 2020 год	—	—	—	—	—	—	—
	5582	за 2019 год	—	—	—	—	—	—	—
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2020 год	909 195	61 448 280	—	(61 555 977)	—	—	801 498
	5583	за 2019 год	824 192	58 563 161	—	(58 478 158)	—	—	909 195
задолженность по страховым взносам	5564	за 2020 год	379 090	13 359 013	184	(13 235 505)	—	—	502 782
	5584	за 2019 год	329 202	12 537 357	900	(12 468 369)	—	—	379 090
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2020 год	62 566 006	833 678 624	248 067	(866 300 998)	—	—	30 191 689
	5585	за 2019 год	56 599 494	924 134 500	98 018	(918 266 006)	—	—	62 566 006
авансы полученные	5566	за 2020 год	82 879 525	1 082 200 353	—	(1 039 714 826)	(29)	—	125 365 023
	5586	за 2019 год	84 128 958	1 111 869 739	—	(1 113 118 733)	(439)	—	82 879 525
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2020 год	1 198 671	—	360 764 337	(360 507 195)	—	—	1 475 813
	5587	за 2019 год	880 295	—	393 217 051	(392 898 675)	—	—	1 198 671
прочие кредиторы	5568	за 2020 год	37 834 111	776 766 923	54 384	(758 902 160)	(312)	123 913	55 876 859
	5588	за 2019 год	226 278 040	465 814 756	12 762 134	(667 143 756)	(976)	123 913	37 834 111
Кредиторская задолженность — всего	5550	за 2020 год	910 530 509	6 876 854 777	364 351 492	(7 296 667 274)	(362)	—	855 069 142
	5570	за 2019 год	1 081 062 618	7 334 651 047	406 457 339	(7 911 579 293)	(61 202)	—	910 530 509

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Просроченная кредиторская задолженность — всего	5590	45 220 182	169 307 286	339 175 960
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	43 817 196	168 807 618	145 630 883
векселя к уплате	5592	—	—	—
авансы полученные	5593	—	—	—
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	—	—	—
прочие кредиторы	5599	1 402 986	499 668	193 545 077

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2020 г.	За 2019 г.
Материальные затраты	5610	2 074 030 540	2 051 361 365
Расходы на оплату труда	5620	55 454 563	51 907 024
Отчисления на социальные нужды	5630	12 458 523	11 579 411
Амортизация	5640	676 278 222	660 902 955
Прочие затраты	5650	221 742 843	232 052 023
Итого по элементам	5660	3 039 964 691	3 007 802 778
Изменение остатков			
Прирост [-]:	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(332 552 558)	(337 209 032)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(1 015 993 888)	(919 768 165)
в том числе капитализируемые затраты		(929 618)	(1 264 463)
Уменьшение [+]:	5680		
продажа готовой продукции	5681	65 192 594	48 106 142
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	550 475 942	617 101 100
продажа товаров отгруженных	5683	1 714 152 356	1 789 686 652
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение [+])	5690	29 169 076	(76 121 914)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 050 408 213	4 129 597 661

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства — всего	5700	91 363 739	101 947 687	(121 161 307)	(528 717)	71 621 402
обременительные договоры	5702	—	—	—	—	—
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	—	—	—	—	—
выданные гарантийные обязательства	5704	—	—	—	—	—
судебные разбирательства	5705	—	—	—	—	—
прочие оценочные обязательства, в т. ч. в отношении корректировок цен на газ	5706	82 252 336	89 057 882	(109 935 883)	(414 466)	60 959 869
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами		66 503 127	83 703 530	(109 301 928)	(147 794)	40 756 935
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	14 584 218	4 820 296	—	(170 208)	19 234 306
обязательство по оплате отпусков	5708	5 315 517	5 675 517	(5 220 858)	(112 414)	5 657 762
в т. ч. со сроком погашения до 1 года		3 795 886	7 214 288	(6 004 566)	(1 837)	5 003 771
		76 779 521	—	—	—	52 387 096

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Обеспечения обязательств полученные — всего	5800	13 882 456	17 948 444	17 043 539
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	872 689 168	680 263 370	345 670 940
в том числе:				
векселя	5811	—	—	—
Имущество, переданное в залог	5812	44 024 544	222 830 397	183 261 771
из него:				
объекты основных средств	5813	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	44 024 544	207 076 107	183 261 771
прочее	5815	—	15 754 290	—

9. Поисковые активы

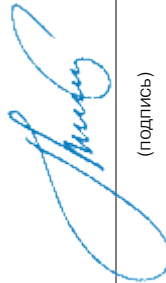
9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода					
			перво-начальная стоимость		накопленная амортизация		выбыло объектов		переоценка		перво-начальная стоимость		накопленная амортизация		убыток от обесценения	
			за 2020 год	за 2019 год	поступило	убыток от обесценения	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2020 год	118 605 280	(5)	12 137 393	-	-	9	(21)	-	-	-	-	130 741 009	(17)	-
	6020	за 2019 год	117 956 158	(21)	649 174	-	-	22	(6)	-	-	-	-	118 605 280	(5)	-
в том числе:																
лицензии	6011	за 2020 год	118 605 280	(5)	12 137 393	-	-	9	(21)	-	-	-	-	130 741 009	(17)	-
	6021	за 2019 год	117 956 158	(21)	649 174	-	-	22	(6)	-	-	-	-	118 605 280	(5)	-
прочие	6019	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2020 год	6 905 015	-	5 817	-	-	-	-	-	-	-	-	6 910 832	-	-
	6040	за 2019 год	6 905 910	-	1 046	-	-	(1 941)	-	-	-	-	-	6 905 015	-	-
здания и дороги	6031	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2020 год	6 905 015	-	5 817	-	-	-	-	-	-	-	-	6 910 832	-	-
	6042	за 2019 год	6 905 910	-	1 046	-	-	(1 941)	-	-	-	-	-	6 905 015	-	-
машины и оборудование	6033	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

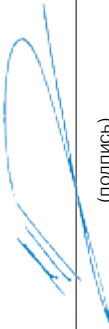
Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период			На конец периода
					списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2020 год	45 979	12 137 394	(10 435)	(12 137 393)	-	35 545
	6060	за 2019 год	163 588	649 640	(118 075)	(649 174)	-	45 979
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2020 год	46 284 439	20 554 851	(21 688 730)	(5 817)	-	45 134 743
	6080	за 2019 год	64 819 175	26 176 348	(44 710 038)	(1 046)	-	46 284 439

Руководитель _____ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев



(подпись)

22 марта 2021 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 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 25 080, 27 125 и 26 653 человек на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 г. входят:

Миллер Алексей Борисович — Председатель Правления

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

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2020 г. входят:

Карпов Илья Игоревич — Председатель Ревизионной комиссии

Гладков Александр Алексеевич	Фисенко Татьяна Владимировна
Платонов Сергей Ревазович	Шумов Павел Геннадьевич

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 31 декабря 2019 г. № 630.

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 2020 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 73,8757 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2019 г. 61,9057 руб., 31 декабря 2018 г. — 69,4706 руб.) и 90,6824 руб. за 1 евро (31 декабря 2019 г. 69,3406 руб., 31 декабря 2018 г. — 79,4605 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, металлоконструкции строительные, трубопроводы и другие сооружения, здания, машины, установки и другое оборудование, транспортные средства, другие объекты.

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 разведку и добычу, лицензии на геологическое изучение, разведку 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, кроме скважин, амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

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

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

Данные о наличии и движении поисковых активов и поисковых затрат, относящиеся 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.

В бухгалтерском балансе основные средства, кроме основных средств по группе «Здания», приобретенные до 01 января 2017 г., показаны по восстановительной стоимости,

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

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.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество переоценило основные средства по группе «Здания» по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2020 г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2020 г., равная сумме его уценки по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2020 г., который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

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 и законченных строительством 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, используется в качестве одного из источников 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

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

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.

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 средневневной 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), 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), 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.

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

Долгосрочные активы к продаже

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой стоимости соответствующего объекта основных средств или другого внеоборотного актива на дату его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

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.

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 со сроком погашения три месяца или менее 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».

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

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.

Добавочный капитал

Привлеченные займы, погашаемые по усмотрению заемщика, отражаются в составе добавочного капитала при условии, что по таким займам не установлен срок погашения либо предусмотрен неоднократный перенос срока погашения займа, а также предусмотрено право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату процентов (при условии выполнения критериев отнесения к долевым финансовым инструментам в соответствии с МСФО) (далее — бессрочные займы).

Валютные бессрочные займы признаются по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств начисление процентов по бессрочным займам осуществляется ежемесячно, до даты возникновения обязательства по выплате процентов, путем уменьшения нераспределенной прибыли с одновременным увеличением добавочного капитала по процентной ставке, действующей для текущего процентного периода. Начисление процентов по валютным бессрочным займам осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

Обязательство по выплате процентов по валютным бессрочным займам признается по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате процентов.

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств валютные бессрочные займы и начисленные по ним проценты, отраженные в капитале, пересчитываются в рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли валютных бессрочных займов и процентов, отражается в добавочном капитале и нераспределенной прибыли.

Дополнительные затраты, связанные с получением бессрочных займов, отражаются в составе нераспределенной прибыли.

Кредиты и займы полученные

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

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

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

На 31 декабря 2020 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляла 4,25 %.

В течение 2020 года произошло снижение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации с 6,25 % до 4,25 %.

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

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 и признается по состоянию на конец отчетного года.

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.

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).

Налогообложение

С 1 января 2012 г. была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее — КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром. В 2017 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №2 зарегистрировано Соглашение об изменении договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников с 1 января 2018 г. составил 65 организаций.

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

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

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.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных, сформированных в бухгалтерском учете Общества, и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «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 налога с налогового убытка, полученного Обществом в отчетном периоде, отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль» без круглых скобок.

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.

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

Перечень структурных подразделений Общества и договоров доверительного управления, 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, Представительство ПАО «Газпром» в Катаре 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.

В рамках договоров доверительного управления имуществом ПАО «Газпром» ведение деятельности осуществляют ООО «Свод Интернешнл» Д.У, ООО «Газпром инвест» Д.У.

3. Изменения в учетной политике

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.

В связи с обязательным применением с 01 января 2021 г. Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н, в учетную политику Общества на 2021 год внесены следующие изменения: закреплен перспективный порядок отражения последствий изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 «Запасы», уточнен перечень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также уточнен порядок формирования резерва под обесценение запасов.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2019 г.» и «На 31 декабря 2018 г.» бухгалтерского баланса, а также отчета о финансовых результатах за 2019 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Произведены корректировка отложенных налогов и переклассификация постоянных разниц во временные в связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02 (корректировка № 1).
2. Уточнено отражение результатов переоценок основных средств (корректировка № 2).

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Корректировки показателей 2018 и 2019 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 г.:

Наименование показателя	Код строки	на 31.12.2019			на 31.12.2018		
		Сумма до корректировки	Корректировка (1,2)	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка (1,2)	Сумма после корректировки
I. Внеоборотные активы							
Отложенные налоговые активы	1180	128 456 394	23 391 249	151 847 643	112 900 315	6 709 964	119 610 279
Итого по разделу I	1100	12 492 266 539	23 391 249	12 515 657 788	11 916 821 521	6 709 964	11 923 531 485
Баланс	1600	15 916 355 497	23 391 249	15 939 746 746	15 747 744 608	6 709 964	15 754 454 572
III. Капитал и резервы							
Переоценка внеоборотных активов	1340	5 850 123 801	(404 787 379)	5 445 336 422	5 863 916 166	(406 488 743)	5 457 427 423
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 357 552 523	85 892 835	5 443 445 358	5 085 599 303	4 724 763	5 090 324 066
Итого по разделу III	1300	11 334 679 889	(318 894 544)	11 015 785 345	11 076 519 034	(401 763 980)	10 674 755 054
IV. Долгосрочные обязательства							
Отложенные налоговые обязательства	1420	692 290 951	342 285 793	1 034 576 744	604 166 542	408 473 944	1 012 640 486
Итого по разделу IV	1400	2 502 909 574	342 285 793	2 845 195 367	2 715 685 065	408 473 944	3 124 159 009
Баланс	1700	15 916 355 497	23 391 249	15 939 746 746	15 747 744 608	6 709 964	15 754 454 572

Наименование показателя	Код строки	за 2019 г.		
		Сумма до корректировки	Корректировка (1)	Сумма после корректировки
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	910 953 483	–	910 953 483
Налог на прибыль, в т.ч.:				
текущий налог на прибыль	2410	(258 599 425)	81 170 866	(177 428 559)
отложенный налог на прибыль	2411	(186 767 702)	–	(186 767 702)
отложенный налог на прибыль	2412	(71 210 085)	81 170 866	9 960 781
налог на прибыль прошлых лет	2413	(621 638)	–	(621 638)
Прочее	2460	(2 309 528)	1 698 570	(610 958)
Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 079 584	–	1 079 584
Чистая прибыль (убыток)	2400	651 124 114	82 869 436	733 993 550
Совокупный финансовый результат периода	2500	651 124 114	82 869 436	733 993 550

В Отчете об изменениях капитала за 2020 год (раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок») показатели на 31 декабря 2018 года по строке «Корректировка в связи с исправлением ошибок» включают корректировки данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год, проведенные в 2019 году.

5. Основные средства

По состоянию на 31 декабря 2018 г.	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 589 369 890	1 144 364 101	3 518 549 918	975 423 628	3 666 670 746

5. Основные средства (продолжение)

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
Накопленная амортизация	(10 444 741 279)	(945 360 203)	(2 763 508 687)	(486 228 738)	(1 899 701 450)	(16 539 540 357)
Остаточная стоимость	3 144 628 611	199 003 898	755 041 231	489 194 890	1 766 969 296	6 354 837 926
По состоянию на 31 декабря 2019 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 027 041 409	1 192 915 494	3 645 360 705	1 160 225 201	3 831 067 827	23 856 610 636
Накопленная амортизация	(10 746 119 419)	(972 914 525)	(2 905 165 259)	(512 426 522)	(2 021 756 892)	(17 158 382 617)
Остаточная стоимость	3 280 921 990	220 000 969	740 195 446	647 798 679	1 809 310 935	6 698 228 019
По состоянию на 31 декабря 2020 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 149 574 857	1 263 903 457	3 799 297 655	1 399 431 602	3 913 397 963	24 525 605 534
Накопленная амортизация	(11 041 799 254)	(1 005 546 409)	(3 063 443 570)	(649 185 649)	(2 152 611 989)	(17 912 586 871)
Остаточная стоимость	3 107 775 603	258 357 048	735 854 085	750 245 953	1 760 785 974	6 613 018 663

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 746 026 812 тыс. руб., 5 874 338 666 тыс. руб. и 5 674 688 558 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 308 916 526 тыс. руб., 1 542 308 517 тыс. руб. и 1 360 956 313 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 151 355 517 тыс. руб., 224 959 136 тыс. руб. и 239 239 564 тыс. руб. соответственно).

Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2020 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «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 794,8 — км 1029,8», «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 2020 г. Общество провело переоценку основных средств по группе «Здания». По состоянию на 31 декабря 2019 г., на 31 декабря 2018 г. переоценка основных средств не проводилась в связи с незначительными изменениями текущей (восстановительной) стоимости.

	Здания	Итого
По состоянию на 31 декабря 2020 г.		
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	97 399 399	97 399 399
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	307 443	307 443
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(285 018)	(285 018)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	(101 768)	(101 768)
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	97 320 056	97 320 056

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 90 579 524 тыс. руб., 108 578 807 тыс. руб. и 24 762 103 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 1 838 255 тыс. руб., 1 914 677 тыс. руб. и 1 919 580 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 153 тыс. руб., 154 тыс. руб. и 153 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 6 818 956 тыс. руб., 285 708 тыс. руб. и 181 328 968 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 138 664 тыс. руб., 216 497 тыс. руб. и 216 747 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Совместная деятельность,	39 007 829	38 638 110	38 389 920
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	35 139 587	34 769 868	34 396 898
по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы»)	3 362 056	3 362 056	3 345 047

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций в сумме 1 703 744 984 тыс. руб., 2 309 828 894 тыс. руб. и 1 973 726 460 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 199 439 152 тыс. руб., 339 075 652 тыс. руб. и 340 904 823 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 221 239 031 тыс. руб., 108 838 339 тыс. руб. и 38 251 891 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 423 583 тыс. руб., 497 599 тыс. руб. и 986 985 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 13 056 883 тыс. руб., 14 445 107 тыс. руб., 16 134 633 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Задолженность за газ, проданный:	420 334 073	409 760 867	664 114 145
на территории Российской Федерации	166 352 621	159 355 317	238 271 696
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 540 618 109 тыс. руб., 432 968 246 тыс. руб. и 567 250 810 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно), в том числе:	253 981 452	250 405 550	425 842 449
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 52 426 548 тыс. руб., 42 326 363 тыс. руб. и 20 173 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно)	232 147 472	225 422 850	396 598 503
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 29 631 тыс. руб., 28 095 тыс. руб. и 22 112 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно)	88 589 491	107 982 386	95 326 366
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа	5 057 091	4 233 745	5 279 757
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 65 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно)	23 194 424	18 683 005	18 645 464
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 4 423 тыс. руб., 17 143 тыс. руб. и 17 384 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно)	43 329 394	2 228 138	1 640 946
Итого	580 504 473	542 888 141	785 006 678

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 539 183 341 тыс. руб., 431 782 654 тыс. руб. и 565 909 133 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 2020, 2019 и 2018 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 229 671 055 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г., 105 313 567 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 102 216 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г.

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса отражена долгосрочная часть задолженности ООО «Газпром международные проекты» по передаче прав и обязательств по договору от 22 декабря 2020 г. в сумме 224 549 577 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также задолженности ООО «Газпром нефть шельф» по выплате возмещения по Соглашению от 31 октября 2014 г. о выходе ПАО «Газпром» из договора совместной деятельности в сумме 18 192 942 тыс. руб., 48 242 071 тыс. руб., 62 466 040 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019, 2018 гг.

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 44 017 801 тыс. руб., 189 818 399 тыс. руб. и 171 440 967 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 61 104 131 тыс. руб., 67 776 266 тыс. руб. и 131 591 108 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Средства в кассе	25 717	23 070	27 362
Средства на расчетных счетах	210 145 651	267 210 278	147 944 053
Средства на валютных счетах	248 157 997	32 113 655	199 361 562
Средства на специальных счетах в банках	190 055 379	3 150 331	2 381 080
Денежные средства в пути	12 793	9 470	26 150
Итого денежные средства	648 397 537	302 506 804	349 740 207

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 34 311 557 тыс. руб. и 58 186 348 тыс. руб. в 2020 и 2019 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 68 838 262 тыс. руб. и 31 035 718 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 531 435 786 тыс. руб. и 152 291 202 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказ-

9. Денежные средства и денежные эквиваленты (продолжение)

чиков в сумме 151 365 813 тыс. руб. и 204 285 619 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно.

В составе платежей по статье «Налогов на прибыль организаций» (строка 4124) отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 55 673 940 тыс. руб. и 230 884 151 тыс. руб. в 2020 и 2019 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 85 633 254 тыс. руб. и 165 849 389 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 474 564 323 тыс. руб. и 252 598 288 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 442 801 899 тыс. руб. и 696 191 500 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 12 758 894 тыс. руб. и 6 105 306 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 116 132 611 тыс. руб. в 2020 г. и 10 437 103 тыс. руб. в 2019 г., отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату налога на имущество, в сумме 119 332 962 тыс. руб. и 116 350 798 тыс. руб. за 2020 и 2019 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 246 906 тыс. руб. и 39 548 тыс. руб. за 2020 и 2019 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 743 757 639 тыс. руб. и 800 805 516 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 31 418 216 тыс. руб. и 40 589 352 тыс. руб. за 2020 и 2019 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 2020 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2019 год были начислены дивиденды в размере 15,24 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 360 155 773 тыс. руб. По итогам работы за 2018 год были начислены дивиденды в размере 16,61 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 392 635 320 тыс. руб. По итогам работы за 2017 год были начислены дивиденды в размере 8,04 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 190 069 523 тыс. руб.

Резервный капитал

В 2020, 2019 и 2018 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3 % от уставного капитала).

Добавочный капитал

По строке 1351 «Бессрочные облигации и займы» бухгалтерского баланса отражены два бессрочных валютных займа, привлеченные в октябре 2020 г. от «Газ Финанс Плс» на сумму 1 400 млн. долларов США и 1 000 млн. евро в результате размещения облигаций участия в кредите. Первоначальные процентные ставки установлены в размере 4,5985 % для займа

10. Капитал и резервы (продолжение)

в долларах США и 3,897 % для займа в евро. Ставки процентов по займам подлежат пересмотру каждые пять лет. Общество имеет безусловное право в любое время и любое количество раз принять решение отложить выплату процентов.

Погашение займов может быть перенесено по усмотрению Общества неограниченное количество раз на период не менее пяти лет. Общество вправе осуществить досрочное погашение займов в полном объеме (не частично) с одновременной уплатой начисленных процентов на дату досрочного погашения.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. сумма бессрочных займов с учетом начисленных процентов и курсовой разницы, отраженных в составе добавочного капитала, полученных в долларах США составила — 104 284 710 тыс. руб., в евро — 91 331 087 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество за счет нераспределенной прибыли начислило проценты по бессрочным займам, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме 1 523 485 тыс. руб., также на уменьшение нераспределенной прибыли отнесены дополнительные расходы по бессрочным займам, непосредственно связанные с их получением, в сумме 2 658 862 тыс. руб., отрицательная курсовая разница от пересчета суммы займов и начисленных процентов в сумме 268 903 тыс. руб. Положительная курсовая разница от пересчета суммы займов, начисленных процентов и дополнительных расходов по займам отражена в увеличении нераспределенной прибыли и составила 3 666 269 тыс. руб.

11. Кредиты и займы

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Срок погашения	31 декабря		
			2020 г.	2019 г.	2018 г.
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2024	136 039 469	104 023 035	–
«Интеза Санпаоло банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	93 608 851	83 516 130	95 704 875
«Джей. Пи. Морган АГ» ¹	Евро	2023	85 793 150	76 535 689	87 728 983
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	75 377 370	41 696 814	47 782 247
«Юникредит С.п.А.»	Евро	2025	63 828 394	48 809 224	55 932 676
«Джей. Пи. Морган АГ» ¹	Евро	2022	51 911 716	59 538 646	79 509 501
«Натиксис С.А.» ¹	Евро	2024	45 617 592	34 881 644	–
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2025	45 535 160	–	–
«Мидзухо Банк Лтд.»	Евро	2025	45 395 232	–	–
«Юникредит С.п.А.»	Евро	2022	39 097 042	44 843 526	55 676 582
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	38 869 067	34 678 005	–
«Инг банк, филиал Инг-Дибя АГ»	Евро	2023	36 329 385	27 780 734	31 833 642
«Ситибанк ЮРОП плс» ¹	Евро	2023	33 058 390	29 491 243	33 792 054
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	27 423 869	34 944 773	56 070 419
«Бэнк оф Чайна Лтд.» ¹	Евро	2021	26 211 532	60 128 206	114 817 269
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	17 698 472	15 615 650	20 280 078
«Дойче банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	9 796 619	11 772 404	15 943 348
«БНП ПАРИБА С.А.» ¹	Евро	2022	7 407 748	8 498 570	12 986 495
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2035	4 109 075	3 162 503	3 260 191
«Ситибанк ЮРОП плс» ¹	Долл. США	2021	1 357 106	3 419 245	6 402 883
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн» ¹	Долл. США	2020	–	27 205 050	61 150 510
«Джей. Пи. Морган Юроп Лтд.» ¹	Евро	2020	–	18 506 852	42 415 662

11. Кредиты и займы (продолжение)

Кредиторы	Валюта кредита	Срок погашения	31 декабря		
			2020 г.	2019 г.	2018 г.
«Юникредит С.п.А.»	Евро	2019	–	–	3 672 175
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	–	–	1 705 279
Итого, в том числе			884 465 239	769 047 943	826 664 869
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			271 430 678	191 651 136	148 674 000

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

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2020 г., составила 120 633 320 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2020 г. составила 243 411 993 тыс. руб. (в течение 2019 г. полученных кредитов — 183 953 200 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов — 150 780 307 тыс. руб. и в течение 2018 г. полученных — 358 318 342 тыс. руб., погашенных — 124 671 693 тыс. руб.).

В течение 2018–2020 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 2020, 2019 и 2018 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался. В июне 2020 г. данная кредитная линия была закрыта.

В течение 2018–2020 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 2020 г. лимит по кредитной линии ПАО «Банк ВТБ» был увеличен до 150 000 000 тыс. руб. В 2020, 2019 и 2018 гг. кредиты в рамках указанных кредитных линий не привлекались.

В октябре 2020 г. Обществу открыта бессрочная кредитная линия банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 100 000 000 тыс. руб. В 2020 г. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался.

В ноябре 2020 г. Обществу открыта бессрочная кредитная линия ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму 70 000 000 тыс. руб. В 2020 г. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался.

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. В 2020 г. произошло слияние посредством включения «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» в головную компанию «Интеза Санпаоло С.п.А.», вследствие чего все права и обязательства «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» перешли к «Интеза Санпаоло С.п.А.».

В июне 2020 г. Обществом был привлечен кредит банка «Мидзухо Банк Лтд.» на сумму 39 261 250 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 % со сроком погашения в 2025 году.

В сентябре 2020 г. Обществом был привлечен кредит банка «Креди Агриколь КИБ» на сумму 35 583 120 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,50 % со сроком погашения в 2023 году.

В октябре 2020 г. Обществом был привлечен кредит банка «Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» на сумму 45 788 950 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 % со сроком погашения в 2025 году.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2020, 2019 и 2018 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2018 – 2020 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

Валютные краткосрочные кредиты в 2018 – 2020 гг. не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2018 – 2020 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2018 – 2020 гг. не привлекались.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займы

Займодавец	Валюта займа	Срок погашения	31 декабря		
			2020 г.	2019 г.	2018 г.
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2024	250 952 090	191 890 651	217 995 928
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2022	173 539 523	145 421 101	163 191 615
«Газ Финанс Плс»	Долл. США	2030	149 432 072	–	–
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	Долл. США	2021	122 423 664	129 151 560	168 924 671
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2021	112 471 842	86 001 185	98 552 611
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2037	94 868 404	79 496 979	89 211 539
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2026	94 194 083	78 931 917	–
«Газ Финанс Плс»	Евро	2025	92 595 302	–	–
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2023	91 031 776	69 607 021	79 766 641
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2034	89 988 163	75 407 479	84 622 301
«Газ Финанс Плс»	Долл. США	2027	73 888 013	–	–
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2026	69 344 086	53 021 403	60 762 791
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2028	67 813 737	56 825 950	63 770 103
«Газ Капитал С.А.»	Швейц. франк	2023	63 379 048	48 269 729	53 562 984
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2027	56 153 381	47 054 910	52 805 037
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2025	46 891 626	35 852 599	41 088 811
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2024	46 610 754	46 586 054	31 039 644
«ГазАзия Капитал С.А.»	Японская иена	2028	46 486 237	36 870 302	40 963 211
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2025	45 853 192	30 767 220	30 761 178
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2021	45 492 656	38 121 530	42 779 996
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2022	41 618 486	31 823 714	36 468 220
Облигационный заем серии БО-22	Российский рубль	2048	15 519 300	15 512 700	15 509 250
Облигационный заем серии БО-23	Российский рубль	2048	15 519 300	15 512 700	15 509 250
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2022	15 096 415	15 089 766	–
Облигационный заем серии БО-19	Российский рубль	2043	15 088 200	15 080 850	15 073 950
Облигационный заем серии БО-20	Российский рубль	2043	15 088 200	15 080 850	15 073 950
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2027	15 076 438	–	–
Облигационный заем серии БО-7	Российский рубль	2033	10 346 200	10 341 800	10 339 500
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2020	–	113 120 396	129 635 515
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2020	–	50 292 535	56 438 302
«ГПБ Файнэншл Сервисез Лтд.»	Евро	2020	–	39 271 434	–
«Газпромбанк (Швейцария) Лтд.»	Евро	2020	–	24 638 243	–
«Штокман Девелопмент АГ»	Российский рубль	2020	–	1 711 024	–
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2019	–	–	159 039 913
«Газ Капитал С.А.»	Швейц. франк	2019	–	–	35 473 736
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Российский рубль	2021	692 919 915	473 164 886	276 554 919
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2021	61 636 930	32 928 942	17 174 040
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2021	16 433 465	15 566 047	2 055 705
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунт стерлингов	2021	3 254 392	28 989	16 159
Итого, в том числе			2 751 006 890	2 118 442 466	2 104 161 470
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			1 081 614 445	901 974 297	682 952 466

11. Кредиты и займы (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2020 г., составила 3 565 143 848 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2020 г. составила 3 405 774 844 тыс. руб. (в течение 2019 г. сумма полученных займов составила 2 751 123 715 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов составила 2 625 678 715 тыс. руб. и в течение 2018 г. сумма полученных займов составила 2 040 700 182 тыс. руб., погашенных — 2 233 692 040 тыс. руб.).

В 2010–2020 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.». 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 2020 году данный заем был пролонгирован до 2021 года, погашен основной долг и проценты по займу в сумме 33 103 266 тыс. руб. В 2020 году процентная ставка варьировалась от 1,50 % до 2,90 %, в 2019 году процентная ставка варьировалась от 2,90 % до 3,50 % и в 2018 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 3 %.

В феврале 2020 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 128 601 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2030 году с процентной ставкой 3,25 %.

В апреле 2020 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 80 118 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 году с процентной ставкой 2,95 %.

В июне 2020 г. Общество привлекло два займа от ООО «Газпром капитал» на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 г. с процентной ставкой 5,80 % и 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 г. с процентной ставкой 6,00 %.

В июне 2020 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 69 128 400 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 3,00 %.

В 2019 г. Общество привлекло финансирование под залог запасов в рамках договоров обеспечительной купли-продажи с компаниями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лтд.» 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 2020 г. Общество погасило финансовые обязательства по договорам обеспечительной купли-продажи на сумму 76 201 501 тыс. руб. и выплатило проценты по привлеченному финансированию в сумме 1 877 156 тыс. руб.

В 2020 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2021 году. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 2 966 344 333 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 2 762 711 314 тыс. руб.

В 2020 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2021 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 290 950 915 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 264 710 472 тыс. руб.

Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2020 г. составляла 6,50 %. Процентные ставки 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.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2020 г. варьировались от 5,80 % до 9,10 %, в течение 2019 и 2018 гг. варьировались от 7,35 % до 9,10 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал С. А.» облигаций участия в кредите, в течение 2020 и 2019 гг. варьировались от 1,45 % до 8,625 %, в течение 2018 г. варьировались от 1,45 % до 9,25 %.

11. Кредиты и займы (продолжение)

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Финанс Плс» облигаций участия в кредите, в течение 2020 г. варьировались от 2,95 % до 3,25 %.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2020 г. варьировались от 1,01 % до 2,90 %, в течение 2019 г. варьировались от 1,01 % до 3,50 %, в течение 2018 г. варьировались от 1,01 % до 3 %.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 136 596 169 тыс. руб., 87 559 423 тыс. руб. и 113 994 321 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

12. Налогообложение

Налог на прибыль

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также в отчете о финансовых результатах за 2020 год следующие показатели:

	2020 г.	2019 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения — всего	(922 065 968)	910 953 483
в том числе:		
облагаемая по ставке 20 %	(1 234 031 960)	594 629 245
облагаемая по ставке 13 %	12 170 806	8 393 845
облагаемая по ставке 0 %	299 795 186	307 930 393
Условный доход (расход) по налогу на прибыль	245 224 187	(120 017 049)
в том числе:		
рассчитанный по ставке 20 %	246 806 392	(118 925 849)
рассчитанный по ставке 13 %	(1 582 205)	(1 091 200)
рассчитанный по ставке 0 %	—	—
Постоянный налоговый доход (расход)	(17 731 951)	(57 411 510)
Доход (расход) по налогу на прибыль	227 492 236	(177 428 559)
Отложенный налог на прибыль	212 015 226	9 960 781
в том числе обусловленный:		
возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	212 015 226	9 960 781
изменением правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок	—	—
признанием (списанием) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	—	—
Текущий налог на прибыль	13 318 280	(186 767 702)
Налог на прибыль прошлых лет	2 158 730	(621 638)

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 639 476 688 тыс. руб. и 638 374 199 тыс. руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно.

13. Кредиторская задолженность

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 63 530 207 тыс. руб., 17 797 085 тыс. руб. и 18 027 063 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно, и по условиям договора купли-продажи акций в сумме 44 024 544 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020, 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

	2020 г.	2019 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	1 055 267 348	1 114 253 405
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 580 198 068	2 196 863 689
в страны дальнего зарубежья	1 320 846 495	1 877 016 277
	2 635 465 416	3 311 117 094
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	801 610 263	779 702 026
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	359 851 135	413 239 140
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	243 635 662	241 297 625
Выручка от прочей деятельности	20 881 642	13 355 574
Итого	4 061 444 118	4 758 711 459

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 2020 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 14 220 574 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2020 году, по которым корректировка цены была согласована в 2020 году. 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.

Покупателем Общества, на долю которого в отдельности приходится существенный объем общей выручки от продажи газа, является:

	2020 г.	2019 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	886 146 244	935 571 114

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

	2020 г.	2019 г.
Себестоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	564 557 858	610 388 812
за пределами Российской Федерации, в том числе:	556 871 161	676 924 589
в страны дальнего зарубежья	490 445 880	596 888 837
	1 121 429 019	1 287 313 401

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

	2020 г.	2019 г.
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	420 919 190	446 853 241
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 006 874 392	894 172 163
в страны дальнего зарубежья	928 700 429	807 430 672
	1 427 793 582	1 341 025 404
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	789 984 086	777 305 913
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	318 742 699	344 939 148
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	251 741 930	252 381 302
Затраты по прочей деятельности	29 369 732	18 540 299
Итого	3 939 061 048	4 021 505 467

16. Прочие доходы и расходы

	2020 г.		2019 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	977 440 422	1 292 469 021	583 789 943	452 233 349
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	3 604 581	466 345 102	340 459 143	1 574 811
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	8 650 206	117 968 417	65 534 276	94 526 246
Прибыль (убыток) прошлых лет	15 678 967	24 814 678	18 023 925	37 080 504
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	147 794	83 703 530	13 007 199	46 415 007
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	2 178 959	3 291 212	2 011 307	13 124 137
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	154 931	4 351 296	1 340 698	85 152 250
Вклады в имущество дочерних обществ	–	85 633 254	–	165 849 389
Расходы на благотворительность	–	28 770 933	–	27 723 959
Расходы на освоение природных ресурсов	–	2 959 000	–	24 778 327
Прочие	59 530 637	130 121 226	35 912 681	100 121 930
Итого:	1 067 386 497	2 240 427 669	1 060 079 172	1 048 579 909

В связи с понижением текущей рыночной стоимости акций ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество в 2020 году отразило расходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 466 345 102 тыс. руб., в связи с повышением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» по состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество в 2020 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 3 604 581 тыс. руб. 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.

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 2020 год 6 149 454 тыс. руб. Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

за 2019 год 9 131 490 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2020 и 2019 гг. соответственно.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2020 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 28 705 059 тыс. руб., 27 399 873 тыс. руб. и 125 559 732 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 ГАЗФОНД» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 939 791 тыс. руб. и 6 039 452 тыс. руб. в течение 2020 и 2019 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию рассчитана путем деления чистой прибыли (убытка) 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 2020, 2019 и 2018 гг.

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

Информация по бессрочным займам представлена в Пояснении 10.

18. Связанные стороны¹

Дочерние общества ПАО «Газпром» со 100 % участием:

ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром социнвест»
ЗАО «Газпром Армения»	ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром СПГ Портовая»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром газобезопасность»	ООО «Газпром телеком»
ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг» (ранее – ООО «Газпром активы СПГ»)	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром геотехнологии»	ООО «Газпром трансгаз Грозный»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Самара»

¹ В Пояснении 18 «Связанные стороны» раскрывается информация о крупнейших организациях и об организациях, с которыми в отчетном периоде проводились существенные операции

18. Связанные стороны (продолжение)

ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром международные проекты»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром флот»
ООО «Газпром недра»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром НГХК» (ранее – ООО «Ново-уренгойский газохимический комплекс»)	ООО «Газпром экспо»
ООО «Газпром переработка»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром Персонал»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром питание»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром проектирование»	ООО «НИИгазэкономика»
ООО «Газпром ПХГ»	АО «Ямалгазинвест»

В 2020 г. Общество внесло дополнительно 22 162 090 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром флот». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в апреле 2020 г. и феврале 2021 г.

В декабре 2020 г. Общество внесло дополнительно 537 255 тыс. руб. в уставный капитал ОсОО «Газпром Кыргызстан». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в январе 2021 г.

В 2020 г. Общество внесло дополнительно 117 500 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром проектирование». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в феврале 2021 г.

В сентябре 2020 г. Общество внесло дополнительно 69 268 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром добыча Иркутск». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в феврале 2021 г.

Прочие 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
АО «Востокгазпром» (ранее — 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»	79,5598 %	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ПАО «Газпром нефть»	95,68 %	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,871 %	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газпром управление активами»	99,0 %	Торговля	Россия
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0 %	Продажа углеводородного сырья	Россия
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (ранее — 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
ОАО «Севернефтегазпром»	50,0011 % ¹	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия

¹Указана доля голосующих акций.

18. Связанные стороны (продолжение)

В декабре 2020 г. Общество внесло дополнительно 22 495 998 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Ачим Девелопмент». Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в декабре 2020 г.

В 2020 г. Общество внесло дополнительно 779 700 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпромвьет». В результате данной операции доля Общества в ООО «Газпромвьет» увеличилась с 71,87199 % до 79,5598 %. Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в феврале 2020 г. и январе 2021 г.

Зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,8178 %	Банковская деятельность	Беларусь
«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 ПИФаами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Молдова
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 связанные стороны

АО «Арктикгаз»	АО «Газпром энергосбыт Тюмень»
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	АО «Газстройпром»
«ВИЕЕ Венгрия Кфт.»	АО «Газэнергосервис»
«ВИЕХ ГмбХ»	«ГПБ Файнэншл Сервисез Лтд.»
«ВИНГАЗ ГмбХ»	ООО «ГХА»
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт ГмбХ»	ПАО «Мосэнерго»
«Газпромбанк (Швейцария) Лтд.»	ООО «Национальный Спортивный Телеканал»
АО «Газпром газораспределение»	ООО «Ново-Уренгойская газовая компания»
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	«Норд Стрим АГ»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	«Норд Стрим 2 АГ»
АО «Газпром зарубежнефтегаз»	АО «НПФ ГАЗФОНД»
«Газпром Италия С.п.А.»	АО «Овергаз Инк.»
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	ПАО «ОГК-2»
ООО «Газпром нефтехим Салават»	«ОПАЛ Газтранспорт ГмбХ и Ко. КГ»
АО «Газпромнефть Восточно-Европейские проекты»	ООО «Оператор товарных поставок ТЭК» (ранее –ООО «Газпром межрегионгаз поставка»)
ООО «Газпромнефть-Заполярье»	ЗАО «Панрусгаз»
ООО «Газпром нефть шельф»	ООО «ППТК»
ООО «Газпромнефть-Ямал»	«Прометей Газ С.А.»
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	ЗАО «Пургаз»
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	ООО «РусХимАльянс»
ООО «Газпром сера»	«Саус Стрим Транспорт Б.В.»
АО «Газпром теплоэнерго»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	АО «СОГАЗ»
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	ООО «Теплоэнергоремонт»
АО «Газпром энергосбыт»	«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»

18. Связанные стороны (продолжение)

В январе 2020 г. Обществом получены 148 675 штук обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД» на сумму 14 868 тыс. руб., размещенных в результате реорганизации НПФ «ГАЗФОНД» в форме преобразования в акционерный пенсионный фонд, в связи с чем доля Общества увеличилась с 12,40 % до 16,52 %.

В июле 2020 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром международные проекты» акциями «Норд Стрим АГ» на сумму 49 539 630 тыс. руб., в связи с чем произошло перемещение компании «Норд Стрим АГ» из списка зависимых обществ в список прочих связанных сторон. Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала ООО «Газпром международные проекты» произошла в сентябре 2020 г.

В ноябре 2020 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром международные проекты» акциями «Блю Стрим Пайплайн Компани Б. В.» на сумму 528 983 тыс. руб., в связи с чем произошло перемещение компании «Блю Стрим Пайплайн Компани Б. В.» из списка зависимых обществ в список прочих связанных сторон.

В декабре 2020 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром международные проекты» акциями «Норд Стрим 2 АГ» на сумму 89 697 597 тыс. руб., в связи с чем произошло перемещение компании «Норд Стрим 2 АГ» из списка дочерних обществ со 100 % участием в список прочих связанных сторон.

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2018 и 2019 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

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

	2020 г.	2019 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 222 558 873	1 278 446 676
предоставление имущества в аренду	782 199 208	757 215 636
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	177 904 761	189 056 645
услуг по организации транспортировки газа	12 313 988	13 588 601
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 149 571 596	1 182 203 568
газа	732 520 575	824 769 397
жидких углеводородов	107 751 519	125 161 717
услуг по переработке жидких углеводородов	71 296 803	49 538 796

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у 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». Дочерним обществам со 100 % участием газ и услуги по организации транспортировки газа в основном поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у 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 дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100 % участием составила:

18. Связанные стороны (продолжение)

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Дебиторская задолженность	1 442 642 208	1 310 793 515	1 245 399 584
Кредиторская задолженность	511 257 398	544 513 487	552 835 286

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным дочерним обществам со 100 % участием, в сумме 624 907 738 тыс. руб., 672 940 978 тыс. руб. и 532 202 160 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	4 340 270	3 833 970	4 231 980
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	2 698 862	670 646	539 275

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «Газпром добыча Кузнецк».

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром инвестпроект» в сумме 1 395 863 тыс. руб. и 391 298 тыс. руб. соответственно, по состоянию на 31 декабря 2018 г. — в основном задолженностью ООО «Газпром добыча Кузнецк» в сумме 486 500 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом дочерним обществам со 100 % участием, составила 404 526 тыс. руб., 426 537 тыс. руб. и 4 129 364 тыс. руб. в 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Общество выдавало займы дочерним обществам со 100 % участием по ставкам от 6,78 % до 7,42 %, от 6,78 % до 13,98 %, от 6,61 % до 16,16 % в 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Кроме того, в 2020, 2019 и 2018 гг. Общество выдавало рублевые займы своим 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 Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	120 000 000	90 000 000	60 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	317 504 930	229 997 130	189 235 591

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019, 2018 гг. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал».

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром межрегионгаз» в сумме 160 814 139 тыс. руб. и 108 524 317 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2018 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром переработка» в сумме 82 288 433 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих дочерних обществ со 100 % участием, в 2020, 2019 и 2018 гг. составила 10 805 216 тыс. руб., 9 494 814 тыс. руб. и 5 925 265 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих дочерних обществ со 100 % участием в 2020 году по ставкам от 5,80 % до 9,10 %, в 2019 и 2018 гг. по ставкам от 7,35 % до 9,10 %.

18. Связанные стороны (продолжение)

Кроме того, в 2020, 2019 и 2018 гг. Общество привлекало рублевые займы от своих 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 Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

В 2020 году Общество направило на увеличение уставных капиталов дочерних обществ со 100 % участием денежные средства в размере 44 145 097 тыс. руб., в 2019 году — 26 024 429 тыс. руб., в 2018 году — 116 334 200 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром инвестпроект» в 2020 году — 5 548 000 тыс. руб., в 2019 году — 757 302 тыс. руб., в 2018 году — 396 248 тыс. руб., ООО «Газпром трансгаз Томск» в 2020 году — 5 567 337 тыс. руб., в 2019 году — 0 тыс. руб., в 2018 году — 0 тыс. руб., ООО «Газпром переработка» в 2020 году — 0 тыс. руб., в 2019 году — 16 733 850 тыс. руб., в 2018 году — 85 511 000 тыс. руб., ООО «Газпром энергохолдинг» в 2020 году — 0 тыс. руб., в 2019 году — 4 608 802 тыс. руб., в 2018 году — 19 415 900 тыс. руб.

В 2020 году Общество внесло дополнительные вклады в уставные капиталы дочерних обществ со 100 % участием неденежными средствами в размере 140 800 976 тыс. руб., в 2019 году — 15 348 479 тыс. руб., в 2018 году — 476 111 893 тыс. руб.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств за дочерние общества со 100 % участием, составила 63 816 998 тыс. руб., 48 949 964 тыс. руб. и 30 754 329 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Операции с прочими дочерними обществами

	2020 г.	2019 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуг по организации транспортировки газа	44 668 457	45 578 831
Приобретение:		
газа	98 363 360	117 116 061

Цены на газ, реализованный прочим 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 дочерних обществ ПАО «Газпром», устанавливались в соответствии с условиями договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Дебиторская задолженность	24 464 081	2 125 128	106 442 533
Кредиторская задолженность	19 533 403	15 695 552	20 202 181

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	25 744 198	17 711 240	1 911 244

По состоянию на 31 декабря 2020 г. и 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ООО «Ачим Девелопмент» в сумме 24 837 544 тыс. руб. и 16 804 586 тыс. руб. соответственно. По состоянию

18. Связанные стороны (продолжение)

на 31 декабря 2018 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества АО «Дальтрансгаз» в сумме 1 004 590 тыс. руб. Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим дочерним обществам, в 2020, 2019 и 2018 гг. составила 1 609 507 тыс. руб., 413 386 тыс. руб. и 163 704 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим дочерним обществам в 2020 году по ставкам от 4,25 % до 8,48 %, в 2019 и 2018 гг. по ставкам от 6,02 % до 8,48 %.

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

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	60 813 194	49 718 496	2 219 183

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ПАО «Газпром нефть» в сумме 53 813 057 тыс. руб. и 43 912 487 тыс. руб. соответственно, по состоянию на 31 декабря 2018 г. — в основном задолженностью ООО «Газпром управление активами» в сумме 1 846 630 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочим дочерних обществ в 2020, 2019 и 2018 гг. составила 2 076 758 тыс. руб., 2 453 920 тыс. руб. и 139 971 тыс. руб. соответственно.

В 2020, 2019 и 2018 гг. Общество привлекало рублевые займы от своих прочим дочерних обществ в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств за прочие дочерние общества, составила 62 589 520 тыс. руб., 49 763 337 тыс. руб. и 58 663 443 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Операции с зависимыми обществами

	2020 г.	2019 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	45 923 330	83 499 681
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе:	5 035 692	14 781 738
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	4 838 462	12 932 897

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

Дебиторская и кредиторская задолженность зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Дебиторская задолженность	529 655 623	418 489 745	435 919 974
Кредиторская задолженность	678 727	1 994 578	2 729 883

18. Связанные стороны (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. в отношении дебиторской задолженности зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 487 780 831 тыс. руб., 389 872 669 тыс. руб. и 408 674 201 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 478 686	2 478 686	2 478 686
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	4 105 204	4 045 204	3 985 204

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ОАО «Белгазпромбанк».

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим зависимым обществам, составила 430 172 тыс. руб., 536 034 тыс. руб. и 714 898 тыс. руб. в 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

В течение 2020 г. Общество выдавало займы своим зависимым обществам по ставкам от 4,675 % до 8,25 % (в 2019 и 2018 гг. — от 8,25 % до 8,27 %).

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Векселя, со сроком погашения в течение 12 месяцев	–	23 814 336	–

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	185 900 000	408 681 200	649 726 410

Займы от зависимых обществ в 2020, 2019 и 2018 гг. не привлекались.

Кредиты от зависимых обществ в 2020, 2019 и 2018 гг. не привлекались.

Обеспечения за зависимые общества на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. отсутствуют

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

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления — всего, в том числе	5 336 331 743	2 893 541 901	5 974 702 680	2 592 443 124
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 454 168 613	2 296 208 676	5 475 073 713	2 417 468 947
4119	прочие поступления	882 163 130	597 333 225	499 628 967	174 974 177
4120	Платежи — всего, в том числе	(4 746 134 568)	(2 908 941 074)	(5 356 069 825)	(2 898 510 543)

18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по дочерним и зависимым обществам
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 166 454 809)	(2 323 484 127)	(3 415 168 544)	(2 455 973 837)
4122	в связи с оплатой труда работников	(49 481 746)	–	(47 754 275)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(113 673 049)	(12 626 013)	(105 323 836)	(10 784 772)
4124	налога на прибыль организаций	(55 673 940)	–	(230 884 151)	–
4129	прочие платежи	(1 360 851 024)	(572 830 934)	(1 556 939 019)	(431 751 934)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	590 197 175	(15 399 173)	618 632 855	(306 067 419)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления — всего, в том числе	1 254 701 181	1 134 632 488	1 196 902 493	1 150 239 893
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 986 725	1 000 253	491 943	278 365
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	6 155 324	1 600	1 921 383	–
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	903 772 371	817 899 023	754 304 760	738 763 592
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	320 395 735	298 268 026	436 830 871	408 638 974
4219	прочие поступления	22 391 026	17 463 586	3 353 536	2 558 962
4220	Платежи — всего, в том числе	(1 526 202 007)	(1 275 989 150)	(1 707 667 814)	(1 435 979 768)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(138 480 225)	(50 171 298)	(171 301 007)	(28 509 405)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(67 544 718)	(67 420 798)	(26 148 341)	(26 024 429)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(501 540 523)	(392 397 751)	(630 391 000)	(557 862 354)
4225	на создание / покупку поисковых активов	(40 083 785)	(27 709 175)	(35 117 695)	(34 087 974)
4229	прочие платежи	(778 552 756)	(738 290 128)	(844 709 771)	(789 495 606)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(271 500 826)	(141 356 662)	(510 765 321)	(285 739 875)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления — всего, в том числе	949 243 098	147 872 282	694 348 656	204 314 747
4311	получение кредитов и займов	751 543 942	147 872 282	694 116 470	204 314 747
4315	от бессрочных облигаций и займов	197 467 580	–	–	–
4319	прочие поступления	231 576	–	232 186	–
4320	Платежи — всего, в том числе	(959 460 134)	(100 121 157)	(815 983 877)	(86 781 303)

18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по дочерним и зависимым обществам
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(355 542 806)	–	(385 809 136)	–
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(601 280 562)	(100 121 157)	(430 174 741)	(86 781 303)
4324	связанные с бессрочными облигациями и займами	(2 636 766)	–	–	–
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(10 217 036)	47 751 125	(121 635 221)	117 533 444
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	308 479 313	(109 004 710)	(13 767 687)	(474 273 850)

Операции с прочими связанными сторонами

	2020 г.	2019 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	345 409 050	644 169 352
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	96 349 178	120 749 617
услуг по организации транспортировки газа	44 573 825	43 339 245
предоставление имущества в аренду	12 798 631	15 357 158
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	192 446 385	122 293 496
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	192 389 258	122 251 509
газа, в том числе	143 168 171	373 310 932
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	70 421 437	296 401 801
жидких углеводородов	80 325 351	101 693 027

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Дебиторская задолженность	490 652 178	303 163 917	393 345 960
Кредиторская задолженность	134 744 527	143 789 415	65 983 292

В отношении дебиторской задолженности прочих связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 366 235 тыс. руб., 7 196 259 тыс. руб. и 7 307 002 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным прочим связанным сторонам, в сумме 16 444 255 тыс. руб., 1 149 946 тыс. руб. и 42 634 042 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

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

18. Связанные стороны (продолжение)

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	279 395 460	172 818 302
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	229 726 012	26 347 290	135 989 222

По состоянию на 31 декабря 2019 года займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Норд Стрим 2 АГ» в сумме 161 863 143 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2018 года займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б. В.» в сумме 159 318 302 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 года займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б. В.» в сумме 181 818 212 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2019 года займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б. В.». По состоянию на 31 декабря 2018 года займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Норд Стрим 2 АГ» в сумме 131 137 518 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим связанным сторонам, в 2020 году составила 17 530 920 тыс. руб. (в 2019 году — 13 806 591 тыс. руб., в 2018 году — 9 695 260 тыс. руб.).

В течение 2020 г. Общество выдавало займы своим прочим связанным сторонам по ставкам от 1,13 % до 8,25 % (в 2019 году — от 1,13 % до 7,64 %, в 2018 году — от 1,13 % до 7,96 %).

Кроме того, в 2020, 2019 и 2018 гг. Общество выдавало рублевые займы своим прочим 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 Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Также в 2020 году Общество выдавало валютные займы своим прочим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. 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.

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

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	450 859 864	395 530 967	248 198 353

По состоянию на 31 декабря 2020 года займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займу, полученному от «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.» и займу, полученному в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от АО «Газпром газораспределение», в сумме 122 423 664 тыс. руб. и 168 104 121 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019 года займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед «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 года займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.» в сумме 168 924 671 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих связанных сторон, в 2020, 2019 и 2018 гг. составила 14 050 954 тыс. руб., 12 185 538 тыс. руб. и 5 587 435 тыс. руб. соответственно, в том числе по займам, полученным Обществом от «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.», сумма процентов составила 2 547 655 тыс. руб.,

18. Связанные стороны (продолжение)

4 999 029 тыс. руб. и 3 878 648 тыс. руб. в 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно, полученным от «Газпром Холдинг Кооператив У. А.» сумма процентов составила 5 644 935 тыс. руб., 4 194 949 тыс. руб. и 534 588 тыс. руб. в 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих связанных сторон в 2020 г. варьировались от 1,40 % до 2,90 %, в 2019 г. варьировались от 1,40 % до 3,50 %, в 2018 г. варьировались от 1,69 % до 3,00 %.

Кроме того, в 2020, 2019 и 2018 гг. Общество привлекало от прочих 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 Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Также в 2020, 2019 и 2018 гг. Общество привлекало от прочих 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, залога имущества и прав требований о погашении долга, возникших из векселей, за прочие связанные стороны, составила 531 540 614 тыс. руб., 388 674 398 тыс. руб. и 156 735 036 тыс. руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

В рамках договоров займа, заключенных в 2020 и 2019 гг., Общество имеет обязательство предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. На 31 декабря 2020 и 2019 гг. займы не выдавались. Остаток неиспользованного лимита заемных линий на 31 декабря 2020 года составил — 40 000 000 тыс. руб. и 47 000 000 тыс. руб.

Срок действия заемных линий — до 15 декабря 2022 г. и 31 декабря 2027 г. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими связанными сторонами:

	2020 г.	2019 г.
Поступило денежных средств, в том числе:	868 600 146	1 494 424 510
по текущей деятельности	672 588 891	1 251 121 377
по финансовой деятельности	172 604 519	201 016 391
по инвестиционной деятельности	23 406 736	42 286 742
Направлено денежных средств, в том числе:	(798 677 986)	(829 724 521)
по текущей деятельности	(485 303 328)	(606 056 813)
по финансовой деятельности	(160 230 596)	(29 580 392)
по инвестиционной деятельности	(153 144 062)	(194 087 316)

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 2 332 426 тыс. руб., 1 956 740 тыс. руб. и 3 362 403 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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

18. Связанные стороны (продолжение)

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 страхованию составила 10 406 тыс. руб., 10 632 тыс. руб. и 12 420 тыс. руб. за 2020, 2019 и 2018 гг. соответственно.

Общество в 2020 году не перечисляло взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные счета основного управленческого персонала (в 2019 году — 347 088 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 и Киринском перспективном участке и Чиканском газоконденсатном месторождении и соответственно, недропользователем и собственником объектов основных средств.

Объекты основных средств переданы недропользователем 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 ГКМ, Ковыктинского ГКМ, Чаяндинского НГКМ, Чиканского ГКМ, а также оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства Киринского перспективного участка. Величина оценочных обязательств пересчитывалась с учетом ставки дисконтирования на конец каждого отчетного периода в течение 2020 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

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 демонтажем не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ и иную продукцию

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

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, отраженные по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. в сумме 40 756 935 тыс. руб., 66 503 127 тыс. руб. и 33 300 107 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		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	489 305 239	216 210 682	6 337 755
ООО «МК-1»	106 341 669	101 017 885	–
ООО «Газпром экспорт»	63 316 998	48 449 964	11 442 063
АО «Газпром космические системы»	62 589 520	49 763 337	58 663 443
ООО «Свободненская ТЭС»	27 665 663	10 832 402	2 517 184
АО «НИПИгазпереработка»	23 070 429	20 865 251	11 133 949
ООО «Газпром нефть шельф»	10 596 439	9 412 153	11 160 054
ООО «РусГазАльянс»	6 430 047	–	–
ООО «Газпром СПКА»	5 353 417	–	–
ООО «Стройгазконсалтинг»	–	–	41 500 000
ООО «Газпром НГХК» (ранее — ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»)	–	–	19 312 266
Прочие	2 356 267	881 299	342 455
Итого	797 025 688	457 432 973	162 409 169

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. составила 10 596 439 тыс. руб., 9 412 153 тыс. руб. и 11 160 054 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 2020, 2019 и 2018 гг. составила 3 981 051 тыс. руб., 4 604 603 тыс. руб. и 7 064 394 тыс. руб. соответственно.

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. составила 4 923 182 тыс. руб., 11 294 610 тыс. руб. и 21 567 744 тыс. руб. соответственно.

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 2020, 2019 и 2018 гг. составила 23 070 429 тыс. руб., 20 865 251 тыс. руб. и 11 133 949 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 2020, 2019 и 2018 гг. составила 31 597 331 тыс. руб., 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 марте 2020 г. ООО «Газпром переработка Благовещенск» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2030 г. в обеспечение обязательств ООО «Свободненская ТЭС» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. составила 27 665 663 тыс. руб., 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 марте 2020 г. ООО «Газпром переработка Благовещенск» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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 2020 и 2019 гг. составила 106 341 669 тыс. руб. и 101 017 885 тыс. руб. соответственно.

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 2020 и 2019 гг. составила 50 259 017 тыс. руб. и 38 465 134 тыс. руб. соответственно.

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 2020 и 2019 гг. составила 471 549 139 тыс. руб. и 154 950 тыс. руб. соответственно.

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 марте 2020 г. получено заявление об освобождении поручителя от обязательств, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В марте 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2033 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром СПКА» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020 г. составила 5 353 417 тыс. руб.

В апреле 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2025 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020 г. составила 22 087 956 тыс. руб.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

В ноябре 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2021 г. в обеспечение обязательств ООО «РусГазАльянс» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020 г. составила 6 430 047 тыс. руб.

В декабре 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2021 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добавленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020 г. составила 17 756 100 тыс. руб.

Обществом выданы обеспечения в виде залога ценных бумаг и прав требования о погашении долга, возникших из ценных бумаг:

	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
Акции	44 024 544	183 261 771	183 261 771
Векселя и права требования о погашении долга, возникшие из них	31 638 936	23 814 336	–
Итого	75 663 480	207 076 107	183 261 771

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, 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 и 2018 гг. составила 49 539 630 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2019 и 2018 гг., составила 49 539 630 тыс. руб. В июле 2020 г. в связи с выходом Общества из состава акционеров «Норд Стрим АГ», залоговое обеспечение Обществом прекращено.

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 и 2018 гг. составила 89 697 597 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2019 и 2018 гг., составила 89 697 597 тыс. руб. В декабре 2020 г. в связи с выходом Общества из состава акционеров «Норд Стрим 2 АГ», залоговое обеспечение Обществом прекращено.

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». С января 2021 г. в связи с дематериализацией акций выданное обеспечение действует на основании реестрового залога. Залог действует до момента перехода права собственности на акции к ООО «Газпром экспорт». Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. составила 44 024 544 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2020, 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. В октябре 2020 г. залог пролонгирован до января 2022 г., предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. Залоговая стоимость векселей и прав требования о погашении долга на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составила 31 638 936 тыс. руб. и 23 814 336 тыс. руб. соответственно. Стоимость векселей и прав требования о погашении долга, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2020 и 2019 гг., составила 31 638 936 тыс. руб. и 23 814 336 тыс. руб. соответственно.

По оценке Общества, существенный риск неисполнения обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством и залогом имущества ПАО «Газпром», по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг., отсутствует. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным обеспечениям по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Процедуры правового характера

15 октября 2018 г. польская компания «ПГНИГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее — «ЕС») с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Проконкурентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 г. — в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решение о проконкурентных обязательствах опубликовано Европейской комиссией 17 июля 2018 г. Процессуальные действия в рамках иска «ПГНИГ С.А.» продолжаются.

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

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

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 г. и завершена в 2018 г. 17 апреля 2019 г. указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 г. «ПГНИГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. Процессуальные действия в рамках поданного «ПГНИГ С.А.» заявления продолжаются.

4 мая 2018 г. в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 г. о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток-2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).

31 июля 2020 г. ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн. евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

24 августа 2020 г. ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток — 2».

6 октября 2020 г. ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд. долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток — 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта. 4 ноября 2020 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Общество также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время судебные разбирательства 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 2020 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.

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

После 31 декабря 2020 г. в хозяйственной деятельности Общества не имели место факты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, за исключением фактов, раскрытых в других разделах пояснений.

21. Риски хозяйственной деятельности

В Обществе функционирует эффективная система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении целей. Данная система интегрирована с системами планирования, управления проектами, управления производственной безопасностью и является частью корпоративного управления Общества. Также в Обществе функционирует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.

Основные цели, задачи, принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля определены Политикой управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 25 декабря 2018 г. № 3195.

Риски хозяйственной деятельности своевременно идентифицируются, проводится оценка потенциальных событий, обстоятельств, внешних и внутренних факторов, влияющих на достижение целей, разрабатываются соответствующие мероприятия по управлению рисками, а также процедуры внутреннего контроля.

В 2020 году выявлен новый риск, связанный с распространением коронавирусной инфекции (COVID-2019). Вместе с тем, предпринятые меры позволяют Обществу удерживать риски хозяйственной деятельности на приемлемом уровне.

Результаты работы системы управления рисками и внутреннего контроля в 2020 г. подтверждены оценкой рейтингового агентства «Эксперт РА» (далее — «Эксперт РА») и проверкой системы менеджмента качества Общества с привлечением внешней организации — аудитора системы менеджмента качества.

19 февраля 2021 г. «Эксперт РА» присвоило Обществу наивысший рейтинг качества корпоративного управления — на уровне A++.^{gr} «Эксперт РА» оценило систему управления рисками и внутреннего контроля как высокую. Отмечена проработанность ключевых положений, в том числе по управлению операционными, кредитными, валютными рисками

и рисками ликвидности. При оценке эффективности управления рисками «Эксперт РА» учитывало наличие сертификата в области системы менеджмента качества ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018.

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 в Ежеквартальных отчетах эмитента ПАО «Газпром».

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.

« 22 » марта 2021 г.

Руководитель _____ А.Б. Миллер

(подпись)

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

(подпись)

**Консолидированная
финансовая
отчетность
ПАО «Газпром»,
подготовленная
в соответствии
с Международными
стандартами
финансовой
отчетности (МСФО)
31 декабря
2020 года**

**Аудиторское заключение
независимого аудитора ⁸⁴**

**Консолидированный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 года ⁹⁰**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года ⁹¹**

**Консолидированный отчет
о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2020 года ⁹²**

**Консолидированный отчет
об изменениях в капитале за год,
закончившийся 31 декабря 2020 года ⁹³**

**Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2020 года ⁹⁵**

Отношения с инвесторами ¹⁸⁷

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Признание выручки

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

Мы оценили последовательность применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим регионам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля, оценку риска существенного искажения вследствие недобросовестных действий или ошибок, проведение процедур проверки по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки приемлемой.

Отдельное внимание мы уделили анализу и тестированию оценочных обязательств, связанных с корректировкой цен на газ по долгосрочным договорам, и оценке существующих средств контроля в данной области. Сумма предполагаемых корректировок цен на газ зависит от действующих условий договоров и результатов переговоров Группы с конкретными покупателями. По результатам анализа мы пришли к выводу, что признанная на

конец отчетного периода сумма оценочных обязательств отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующей обязанности.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 29 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, дополненной влиянием распространения коронавирусной инфекции и снижением цен на энергетические ресурсы, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, мы считаем, что данный вопрос являлся одной из наиболее значимых областей аудита.

На отчетную дату руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости основных средств по единицам, генерирующим денежные потоки, на основе расчета ценности использования. Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств, анализ методологии, используемой Группой при проведении теста на обесценение основных средств, и последовательность ее применения Группой. Особое внимание мы уделили анализу основных допущений, применяемых в тестах на обесценение по различным единицам, генерирующим денежные средства. В частности, существенные допущения включали в себя определение ставок дисконтирования, прогнозирование цен на энергетические ресурсы и курсов валют, а также оценку объемов добычи и продажи. Мы также провели анализ чувствительности моделей, применяемых для целей тестирования, к изменению основных допущений.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что информация и основные допущения, которые приняты руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости активов по состоянию на конец отчетного периода, находятся в приемлемом диапазоне и соответствуют текущим экономическим условиям.

Информация о методах оценки и основных допущениях, применяемых при проведении теста на обесценение основных средств, приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об основных средствах и проведенном тестировании на предмет их обесценения, включая анализ чувствительности моделей к изменению основных допущений, раскрыта в Примечании 13 «Основные средства» к консолидированной финансовой отчетности.

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных облигациях

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных облигациях требуют детального анализа условий выпуска таких инструментов, а также применение профессиональных суждений и оценок руководства при обосновании методов их учета. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Наши процедуры включали изучение условий выпуска бессрочных облигаций, согласно которым Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода, а также установление их соответствия критериям для отражения в качестве долевого инструмента в составе капитала согласно положениям МСФО (IFRS) 32 «Финансовые инструменты: представление». Отдельное внимание мы уделили анализу условий, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, и проверили, что данные условия находятся под контролем Группы. Мы провели оценку основных аспектов методологии Группы в отношении установленных способов учета операций, связанных с бессрочными облигациями, на предмет их соответствия требованиям международных стандартов. В частности, мы оценили выбранные способы учета в отношении порядка признания затрат, связанных с выпуском бессрочных облигаций, начисления купонного дохода, признания курсовых разниц и налоговых эффектов по данным операциям. Мы также проанализировали,

являются ли представленные раскрытия в консолидированной финансовой отчетности Группы достаточными для целей достижения прозрачности раскрываемой информации.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении классификации, оценки и раскрытия информации о бессрчных облигациях надлежащей.

Информация о применяемых способах учета бессрчных облигаций раскрыта в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об условиях выпуска бессрчных облигаций, и об операциях, связанных с ними, представлена в Примечании 28 «Бессрчные облигации» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2020 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «Газпром» за 2 квартал 2021 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2020 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «Газпром» за 2 квартал 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты выдачи настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

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

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2020 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 2 квартал 2021 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

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

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет

существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

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

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

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимы для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о

том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превьсят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Президент ООО «ФБК»

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

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

К.С. Ширикова, FCCA
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата аудиторского заключения
26 апреля 2021 года



Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 года 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 года, регистрационный номер 484.583.

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество».

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

Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2020 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2020 года	2019 года
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	1 034 919	696 057
9	Краткосрочные финансовые активы	29 892	57 571
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 302 129	1 040 340
11	Товарно-материальные запасы	971 789	946 361
	НДС к возмещению	134 555	142 545
12	Прочие оборотные активы	301 005	945 279
		3 774 289	3 828 153
	Внеоборотные активы		
13	Основные средства	16 103 095	14 856 448
14	Активы в форме права пользования	195 313	214 244
15	Гудвил	119 854	130 028
16	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 327 241	1 182 862
17	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	988 857	846 735
18	Долгосрочные финансовые активы	421 869	434 282
12	Прочие внеоборотные активы	421 667	389 596
		19 577 896	18 054 195
	Итого активы	23 352 185	21 882 348
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
19	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 622 288	1 422 116
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	14 402	39 709
20	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	296 740	291 449
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	693 534	774 202
		2 626 964	2 527 476
	Долгосрочные обязательства		
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 214 080	3 089 702
25	Оценочные обязательства	688 333	606 783
23	Отложенное налоговое обязательство	667 724	768 448
	Долгосрочные обязательства по аренде	211 488	205 493
26	Прочие долгосрочные обязательства	138 864	68 759
		5 920 489	4 739 185
	Итого обязательства	8 547 453	7 266 661
	Капитал		
27	Уставный капитал	325 194	325 194
27	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
28	Бессрочные облигации	195 616	-
27	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 717 464	13 779 970
		14 237 943	14 104 833
36	Неконтролирующая доля участия	566 789	510 854
	Итого капитал	14 804 732	14 615 687
	Итого обязательства и капитал	23 352 185	21 882 348

А.Б. Миллер
Председатель Правления

26 апреля 2021 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
29	Выручка от продаж	6 321 559	7 659 623
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	31 349	(24 957)
30	Операционные расходы	(5 665 762)	(6 387 071)
30	Убыток от обесценения финансовых активов	(72 295)	(127 738)
	Прибыль от продаж	614 851	1 119 857
31	Финансовые доходы	747 400	654 916
31	Финансовые расходы	(1 365 518)	(354 835)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	136 736	207 127
	Прибыль до налогообложения	133 469	1 627 065
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(75 606)	(327 618)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	104 544	(29 930)
23	Налог на прибыль	28 938	(357 548)
	Прибыль за год	162 407	1 269 517
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(13 571)	22 631
25	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(53 951)	(186 066)
	Итого прочий совокупный расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(67 522)	(163 435)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
16	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(30 308)	(4 276)
	Курсовые разницы	318 734	(182 165)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(20 582)	13 321
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	267 844	(173 120)
	Итого прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога	200 322	(336 555)
	Совокупный доход за год	362 729	932 962
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	135 341	1 202 887
36	Неконтролирующей доле участия	27 066	66 630
		162 407	1 269 517
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	309 401	877 328
	Неконтролирующей доле участия	53 328	55 634
		362 729	932 962
33	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	5,66	53,47

А.Б. Миллер
Председатель Правления

26 апреля 2021 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
34	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 918 891	1 709 384
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 522 565)	(1 775 923)
31,41	Капитализированные и уплаченные проценты	(133 076)	(122 848)
	Чистое изменение займов выданных	17 761	(172 088)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	–	(6 808)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(43 802)	(72 587)
	Полученные проценты	61 723	83 167
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	13 509	10 370
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	101 672	181 404
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	7 585	–
	Поступления от продажи дочерних организаций	12 983	1 217
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(86 865)	(3 354)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	91 607	1 331
	Прочее	(66 134)	(61 990)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 545 602)	(1 938 109)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
41	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	1 065 524	1 043 467
41	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(811 775)	(813 294)
41	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	74 191	117 418
41	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(134 213)	(49 728)
41	Погашение обязательств по аренде	(40 470)	(42 603)
41	Уплаченные дивиденды	(372 524)	(379 595)
31, 41	Уплаченные проценты	(39 801)	(48 180)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(224)	(124)
41	Поступления от продажи выкупленных собственных акций	–	323 514
28	Поступления от выпуска бессрочных облигаций	197 468	–
28	Платежи, связанные с выпуском бессрочных облигаций	(2 637)	–
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	116	–
	Прочее	(42 076)	1 500
	Чистые денежные средства, (использованные в) от финансовой деятельности	(106 421)	152 375
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	71 994	(77 012)
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	338 862	(153 362)
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	696 057	849 419
8	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	1 034 919	696 057

А.Б. Миллер
Председатель Правления

26 апреля 2021 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (в миллионах российских рублей)

Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»								
Прим.	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
	325 194	(235 919)	–	13 210 734	13 300 009	476 144	13 776 153	
	Эффект от изменений в учетной политике	–	–	(29 316)	(29 316)	(870)	(30 186)	
	325 194	(235 919)	–	13 181 418	13 270 693	475 274	13 745 967	
36	Прибыль за год	–	–	1 202 887	1 202 887	66 630	1 269 517	
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	–	–	22 631	22 631	–	22 631
25, 36	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	(185 788)	(185 788)	(278)	(186 066)
16	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	(4 276)	(4 276)	–	(4 276)
36	Курсовые разницы	–	–	–	(171 433)	(171 433)	(10 732)	(182 165)
36	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	13 307	13 307	14	13 321
	Совокупный доход за год	–	–	–	877 328	877 328	55 634	932 962
36	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	423	423	(4 081)	(3 658)
27	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	–	–	–	(13)	(13)	–	(13)
27	Операции с выкупленными собственными акциями	–	235 588	–	87 901	323 489	–	323 489
36	Объявленные дивиденды	–	–	–	(367 087)	(367 087)	(15 973)	(383 060)
	325 194	(331)	–	13 779 970	14 104 833	510 854	14 615 687	
36	Прибыль за год	–	–	–	135 341	135 341	27 066	162 407
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	–	–	(13 571)	(13 571)	–	(13 571)
25, 36	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	(53 955)	(53 955)	4	(53 951)
16	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	(30 308)	(30 308)	–	(30 308)
36	Курсовые разницы	–	–	–	292 494	292 494	26 240	318 734
36	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	(20 600)	(20 600)	18	(20 582)
	Совокупный доход за год	–	–	–	309 401	309 401	53 328	362 729
36	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	(10 346)	(10 346)	19 356	9 010

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
Прим.		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
36	Объявленные дивиденды	-	-	-	(360 614)	(360 614)	(16 749)	(377 363)
28	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	195 616	(947)	194 669	-	194 669
	Сальдо на 31 декабря 2020 года	325 194	(331)	195 616	13 717 464	14 237 943	566 789	14 804 732

А.Б. Миллер
Председатель Правления

26 апреля 2021 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2020 года (в миллионах российских рублей)

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

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

Прочие виды деятельности включают в себя производство прочей продукции, выполнение прочих работ и оказание прочих услуг.

Среднесписочная численность работников за 2020 и 2019 годы составила 467 тыс. и 462 тыс. человек соответственно.

2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

Произошедшее после 31 декабря 2019 года распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен.

Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

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

- на 31 декабря 2020 года – 73,8757;
- на 31 декабря 2019 года – 61,9057 (на 31 декабря 2018 года – 69,4706).

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

- на 31 декабря 2020 года – 90,6824;
- на 31 декабря 2019 года – 69,3406 (на 31 декабря 2018 года – 79,4605).

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

3. Основа представления информации

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

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (см. Примечание 42). Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4. Периметр консолидации

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность включает консолидируемые дочерние организации, ассоциированные организации, совместные предприятия и совместные операции Группы. Существенных изменений в структуре Группы, произошедших в 2020 году, не было. Существенное изменение в структуре Группы, произошедшее в 2019 году, приводится в Примечании 37.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

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

Дочерние организации

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

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

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

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения считается дата приобретения организации, а в случае, когда приобретение долей в организации осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли.

Организация-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательства по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил. Изменения, возникающие вследствие событий, произошедших после даты приобретения, будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Гудвил и неконтролирующая доля участия

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

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

Совместное предпринимательство

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

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

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

Ассоциированные организации

К ассоциированным организациям относятся организации, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними организациями и не пред-

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ставляют собой долю участия в совместном предпринимательстве. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике организации, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций после приобретения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего совокупного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными организациями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных организациях, нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

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

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

5.2 Финансовые инструменты

5.2.1 Классификация и оценка финансовых активов

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

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

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

Амортизированная стоимость финансового актива или финансового обязательства – сумма, в которой оценивается финансовый актив или финансовое обязательство при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс или минус величина накопленной амортизации, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки, разницы между указанной первоначальной суммой и суммой к выплате при наступлении срока погашения, и, применительно к финансовым активам, скорректированная с учетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Эффективная процентная ставка – ставка, дисконтирующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия финансового актива или финансового обязательства точно до валовой балансовой стоимости финансового актива или до амортизированной стоимости финансового обязательства. При расчете эффективной процентной ставки Группа оценивает ожидаемые денежные потоки с учетом всех договорных условий финансового инструмента, но без учета ожидаемых кредитных убытков. В расчет включаются все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные между сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и все прочие премии или скидки.

Метод эффективной процентной ставки – метод, применяемый для расчета амортизированной стоимости финансового актива или финансового обязательства, а также для

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

распределения и признания процентных доходов или процентных расходов в составе прибыли или убытка на протяжении соответствующего периода.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, депозиты, дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным.

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

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями договоров финансирования и других соглашений или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным, представляет собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

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

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

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

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

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся долевые инструменты, по которым Группа приняла решение отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, и производные финансовые инструменты, признанные инструментами хеджирования.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевыми инструментами, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, дебиторской задолженности по субаренде, а также к активам по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

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

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о значительном увеличении кредитного риска по финансовому активу или группе финансовых активов. Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

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

Начисление (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе убытка от обесценения (восстановления убытка от обесценения) финансовых активов.

5.2.2 Классификация и оценка финансовых обязательств

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

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- договоров финансовой гарантии;
- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости, в основном относятся кредиты и займы полученные, а также кредиторская задолженность.

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в основном относятся производные финансовые инструменты, не признанные инструментами хеджирования. Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Кредиты и займы полученные

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

Договоры финансовой гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, согласно которому выпустившая его сторона обязана произвести определенные выплаты контрагенту для возмещения убытка, понесенного последним в результате того, что указанный в договоре должник не смог совершить платеж в сроки, установленные первоначальными или пересмотренными условиями долгового инструмента.

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в учете по справедливой стоимости. После первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки и первоначально признанной суммы за вычетом общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

К договорам финансовой гарантии Группы в основном относятся выданные поручительства и предоставленные независимые гарантии.

5.2.3 Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыль или убыток, возникающий при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором он возник.

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

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

По некоторым таким договорам расчеты могут осуществляться на нетто основе, как это определено МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», поскольку покупка / продажа сырьевых товаров осуществляется в течение короткого периода времени с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены или маржи дилера. Таким образом, такие договоры заключаются не с целью получения или поставки нефинансового актива в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или использовании. Следовательно, такие договоры подпадают под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и учитываются как производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются по статье «(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

5.2.4 Учет хеджирования

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Группа использует хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за колебаний курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Квалифицируемый инструмент хеджирования определяется в качестве инструмента хеджирования целиком.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыль или убыток, относящийся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносится в состав прибыли или убытка.

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

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

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

5.3 Справедливая стоимость

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки.

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

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

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

5.4 Налог на добавленную стоимость

В Российской Федерации налог на добавленную стоимость (далее – НДС) уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). С 1 января 2019 года ставка НДС изменилась с 18 % до 20 %. Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг) либо дата оплаты или частичной

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

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

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

5.5 Налог на добычу полезных ископаемых

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

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

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

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

Для газового конденсата ставка НДСПИ определяется как совокупность следующих показателей:

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

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

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

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

НДСПИ учитывается в составе операционных расходов.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

5.6 Таможенные пошлины

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

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

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

5.7 Акциз

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

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

5.8 Запасы

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

5.9 Основные средства

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

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовер-

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

шенствования данного объекта. Прибыль или убыток от выбытия основных средств включается в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе по мере ее возникновения.

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

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

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

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

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

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов незначительна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

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

5.10 Снижение стоимости нефинансовых активов

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

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

совой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие и ценности использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в генерирующие единицы на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других генерирующих единиц.

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

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

5.11 Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются в той мере, в которой является вероятным наличие будущей налогооблагаемой прибыли, позволяющей реализовать отложенные налоговые активы, или в той мере, в которой такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предпринимательства, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда существует высокая вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предпринимательства в той мере, в которой существует вероятность того, что временная разница будет уменьшена в обозримом будущем, и возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой можно будет зачесть соответствующую временную разницу.

5.12 Операции, выраженные в иностранной валюте

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

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыль или убыток, возникший в результате расчетов по таким операциям, а также в результате пересчета в функциональную валюту монетарных акти-

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

вов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, на отчетную дату отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

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

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

5.13 Оценочные обязательства

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

5.14 Капитал

Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ПАО «Газпром» организациями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма за вычетом налога на прибыль включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученная в результате операций с выкупленными акциями, отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

Дивиденды

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

Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Признание номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

статьи нераспределенной прибыли и увеличения статьи бессрочных облигаций по ставке купона, действующей для текущего купонного периода, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям признается в консолидированном бухгалтерском балансе по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей валютных бессрочных облигаций прав и потенциальной суммы оттока денежных средств номинальная стоимость валютных бессрочных облигаций и купонный доход, отражаемые в капитале, пересчитываются в российские рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается по статьям бессрочных облигаций и нераспределенной прибыли консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, и налоговый эффект по операциям, относящимся к бессрочным облигациям и признанным в составе капитала (за исключением налогового эффекта по операциям, относящимся к купонному доходу), отражаются в составе нераспределенной прибыли в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Налоговый эффект от начисления купонного дохода отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе, как это определено МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

5.15 Признание выручки

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьируется в зависимости от условий договора с покупателем.

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

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

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

Договоры на покупку или продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами, заключенные с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены, а не исходя из ожидаемых потребностей Группы в закупках, продажах или использовании, учитываются по справедливой стоимости. Эти договоры являются производными финансовыми инструментами, попадающими под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Доходы и расходы, возникающие в момент исполнения договора, признаются на нетто основе в составе прибыли или убытка по статье «Чистый доход (расход) по торговым

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.16 Проценты

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

5.17 Исследования и разработки (НИОКР)

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

5.18 Вознаграждения работникам

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе в составе расходов на оплату труда с одновременным признанием оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы работников.

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности оценивается по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует сроку погашения указанного обязательства.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств пенсионной программы, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают (см. Примечание 25).

Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в тот момент, когда она возникает, за период, в котором пенсионная программа изменялась.

Активы программы отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 25). Справедливая стоимость активов пенсионной программы основывается на рыночных котировках. Если рыночная стоимость активов пенсионной программы не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает риск, связанный с активами пенсионной программы, и ожидаемой даты реализации или выбытия этих активов.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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

Расходы на социальные нужды

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

5.19 Договоры аренды

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

- фиксированных платежей, включая по существу фиксированные платежи;
- переменных платежей, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
- штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Группа применяет упрощение практического характера в отношении договоров с фиксированным платежом, который также включает в себя сервисный компонент, и учитывает каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды по всем видам базовых активов, кроме судов. По договорам аренды судов Группа отражает сервисный компонент в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, а при ее отсутствии – с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующие компоненты:

- величину первоначальной стоимости обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты;
- оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности реализации опциона на пролонгацию договора аренды (при его наличии), и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования актива в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и у объекта основных средств. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года или позднее:

- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в МСФО.
- Изменения к МСФО 16 (IFRS) «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июня 2020 года или после этой даты). Изменения позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды, как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.

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

Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

— Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.

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

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

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

6.1 Консолидация дочерних организаций

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

6.2 Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 40).

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

6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить (т.е. все суммы недополучения денежных средств), дисконтированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления и восстановления оценоч-

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

ного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечания 10, 17).

Резерв на снижение стоимости основных средств и гудвила

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

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

Стоимость от использования активов или генерирующих единиц, связанных с деятельностью по добыче газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем.

Изменение резерва на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила представлены в Примечаниях 13, 14, 15 и 30.

Учет резервов на обесценение

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

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

6.4 Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды

Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Изменения в оценке оценочного обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение оценочных обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств

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

и восстановлению окружающей среды могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6.5 Сроки полезного использования основных средств

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

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10 % меньше или на 10 % больше, чем по оценке руководства Группы, сумма амортизационных отчислений была бы на 76 183 млн руб. больше или меньше за год, закончившийся 31 декабря 2020 года (2019 год: на 68 612 млн руб.).

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

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в соответствии с иерархией справедливой стоимости). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из прямо или косвенно наблюдаемых данных (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости).

Контракты, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости. Для оценки справедливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях, разработанных Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Примечание 42).

6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений

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

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

6.8 Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методик и допущений (см. Примечание 25). Фактические результаты могут отличаться от

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

расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионной программы, относящиеся к АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконтирования. Признание активов пенсионной программы ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данной программы.

Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предпосылок. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 25. Стоимость активов пенсионной программы и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

6.9 Соглашения о совместном предпринимательстве

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

6.10 Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Группы анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе ее котируемых облигаций.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

7. Сегментная информация

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;

7. Сегментная информация (продолжение)

- Транспортировка газа – транспортировка газа в Российской Федерации и за ее пределами;
 - Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
 - Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
 - Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
 - Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
 - Производство и продажа электрической и тепловой энергии.
Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».
- Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:
- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
 - Транспортировка газа – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
 - Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка газа» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
 - Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
 - Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
 - Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

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

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

	Добыча газа	Транспортировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2020 года									
Выручка по сегментам	819 835	1 198 421	3 294 644	60 738	1 066 558	1 818 987	499 469	322 865	9 081 517
Выручка от межсегментных продаж	797 229	974 597	267 911	55 168	579 209	20 591	–	–	2 694 705
Выручка от внешних продаж	22 606	223 824	3 026 733	5 570	487 349	1 798 396	499 469	322 865	6 386 812
Финансовый результат по сегментам	32 125	153 237	(292 445)	7 610	281 356	(128 398)	54 831	(31 985)	76 331
Амортизация	207 856	464 330	20 085	28 133	167 037	61 534	64 874	48 703	1 062 552
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 274	32 510	1 188	–	71 609	2 588	84	25 483	136 736

7. Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2019 года									
Выручка по сегментам	973 657	1 188 798	4 076 204	59 073	1 585 846	2 132 761	518 373	324 204	10 858 916
Выручка от межсегментных продаж	950 146	973 463	298 985	54 425	833 056	21 580	–	–	3 131 655
Выручка от внешних продаж	23 511	215 335	3 777 219	4 648	752 790	2 111 181	518 373	324 204	7 727 261
Финансовый результат по сегментам	4 984	109 410	359 145	5 818	403 601	15 992	40 830	(9 544)	930 236
Амортизация	172 233	476 182	18 308	29 637	156 064	48 838	61 297	52 545	1 015 104
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 347	25 716	3 502	–	145 662	4 630	81	22 189	207 127

Выручка по сегментам «Добыча газа» и «Поставка газа» составляет выручку от продажи газа, выручка по сегменту «Хранение газа» включена в прочую выручку.

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

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Финансовый результат по отчетным сегментам	108 316	939 780
Финансовый результат по прочим сегментам	(31 985)	(9 544)
Итого финансовый результат по сегментам	76 331	930 236
Разница в амортизации ¹	264 116	299 875
(Расходы) доходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(8 743)	11 255
31 Чистые финансовые (расходы) доходы	(618 118)	300 081
16 Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	136 736	207 127
30 (Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	(16 735)	15 225
Прочее	299 882	(136 734)
Итого прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе	133 469	1 627 065

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

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	6 063 947	7 403 057
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	322 865	324 204
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	6 386 812	7 727 261

7. Сегментная информация (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Разницы по внешним продажам ¹	(65 253)	(67 638)
Итого выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе	6 321 559	7 659 623

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

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

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о внеоборотных активах по географическим регионам не раскрывается ввиду того, что балансовая стоимость внеоборотных активов, расположенных вне Российской Федерации, является незначительной.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2020 года									
Активы по сегментам	2 992 642	7 233 415	1 848 312	355 297	3 267 110	2 823 335	892 261	1 960 300	21 372 672
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 628	230 553	42 274	2	602 659	32 008	1 328	402 789	1 327 241
Капитальные вложения ¹	352 986	251 591	17 873	26 391	309 793	396 637	82 229	56 685	1 494 185
По состоянию на 31 декабря 2019 года									
Активы по сегментам	2 736 680	7 000 467	1 691 356	370 887	3 053 664	2 555 819	882 264	1 612 910	19 904 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 583	183 176	37 638	2	546 493	22 992	1 100	375 878	1 182 862
Капитальные вложения ²	360 215	464 203	25 827	14 268	316 011	437 758	79 001	121 394	1 818 677

¹ Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

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

Прим.	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Активы по отчетным сегментам	19 412 372	18 291 137
Активы по прочим сегментам	1 960 300	1 612 910
Итого активы по сегментам	21 372 672	19 904 047
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(996 982)	(1 216 329)
13 Капитализированные затраты по займам	1 021 764	919 491
8 Денежные средства и их эквиваленты	1 034 919	696 057

7. Сегментная информация (продолжение)

Прим.	31 декабря		
	2020 года	2019 года	
9	Краткосрочные финансовые активы	29 892	57 571
	НДС к возмещению	134 555	142 545
12	Прочие оборотные активы	301 005	945 279
14	Активы в форме права пользования	63 311	73 857
15	Гудвил	119 854	130 028
18	Долгосрочные финансовые активы	421 869	434 282
12	Прочие внеоборотные активы	421 667	389 596
	Межсегментные активы	(948 190)	(917 888)
	Прочее	375 849	323 812
	Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	23 352 185	21 882 348

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

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

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Поставка газа	791 817	827 063
Переработка	754 088	604 614
Добыча нефти и газового конденсата	441 058	371 326
Добыча газа	334 499	370 591
Транспортировка газа	256 853	282 634
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	124 102	114 430
Хранение газа	34 093	28 999
Все прочие сегменты	353 228	224 718
Итого обязательства по сегментам	3 089 738	2 824 375

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

Прим.	31 декабря		
	2020 года	2019 года	
	Обязательства по отчетным сегментам	2 736 510	2 599 657
	Обязательства по прочим сегментам	353 228	224 718
	Итого обязательства по сегментам	3 089 738	2 824 375
	Краткосрочные обязательства по аренде	17 567	20 567
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	14 402	39 709

7. Сегментная информация (продолжение)

Прим.		31 декабря	
		2020 года	2019 года
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	693 534	774 202
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 214 080	3 089 702
25	Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	348 140	326 888
23	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	667 724	768 448
	Долгосрочные обязательства по аренде	48 647	50 686
	Прочие долгосрочные обязательства	138 864	68 759
	Дивиденды	5 625	3 667
	Межсегментные обязательства	(948 190)	(917 888)
	Прочее	257 322	217 546
	Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	8 547 453	7 266 661

8. Денежные средства и их эквиваленты

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

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	735 334	571 715
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	299 585	124 342
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 034 919	696 057

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

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

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Денежные средства в кассе	568	650
Внешний кредитный рейтинг инвестиционный	957 677	470 399
Внешний кредитный рейтинг неинвестиционный	62 469	108 704
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	14 205	116 304
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 034 919	696 057

Опубликованный агентством Стандарт энд Пурс по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации составил BBB- со стабильным прогнозом.

9. Краткосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:	29 758	30 634
Облигации	29 517	30 405
Долевые ценные бумаги	241	229
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:	1	3 012
Долевые ценные бумаги	–	3 010
Векселя	1	2
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:	133	23 925
Векселя	133	23 925
Итого краткосрочные финансовые активы	29 892	57 571

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

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Инвестиционный рейтинг	24 904	22 152
Неинвестиционный рейтинг	2 099	26 043
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	2 648	6 137
	29 651	54 332

10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	871 814	756 746
Прочая дебиторская задолженность	192 159	104 273
Дебиторская задолженность по займам выданным	158 543	103 476
	1 222 516	964 495
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	79 613	75 845
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 302 129	1 040 340

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

Дебиторская задолженность покупателей представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 975 910 млн руб. и 841 298 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 21 068 млн руб. и 14 343 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 35 727 млн руб. и 28 499 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 029 млн руб. и 5 720 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2020 года включает в себя права требования о погашении долга, возникшие из векселей «Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме 31 639 млн руб. На 31 декабря 2019 года данные векселя числились в составе финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, в сумме 23 814 млн руб. Данные права требования и векселя являются залогом под обеспечение возвратности кредитных средств, предоставляемых АО «Газстройпром».

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

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	785 828	644 323	286 471	192 590
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной или кредитно-обесцененной	1 061 896	953 721	121 026	58 002
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочной дебиторской задолженности	(975 910)	(841 298)	(56 795)	(42 842)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	871 814	756 746	350 702	207 750

Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение по географическому признаку в отношении дебиторской задолженности покупателей, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной. Анализ кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных представлен ниже.

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	439 055	347 040
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	168 200	158 359
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	35 956	28 650
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	49 244	44 861
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	4 273	3 589
Прочая задолженность покупателей	89 100	61 824
Прочая дебиторская задолженность	127 928	89 114
Дебиторская задолженность по займам выданным	158 543	103 476
Итого дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	1 072 299	836 913

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года кредитно-обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к задолженности покупателей газа в некоторых регионах Российской Федерации и странах бывшего СССР. Согласно оценке руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ просроченной или кредитно-обесцененной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности 31 декабря		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки 31 декабря		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки 31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
до 6 месяцев	177 990	165 068	(69 694)	(66 508)	108 296	98 560
от 6 до 12 месяцев	67 969	70 501	(49 165)	(54 495)	18 804	16 006
от 1 до 3 лет	206 065	165 942	(194 414)	(157 008)	11 651	8 934
свыше 3 лет	730 898	610 212	(719 432)	(606 129)	11 466	4 083
	1 182 922	1 011 723	(1 032 705)	(884 140)	150 217	127 583

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже.

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	841 298	957 770	42 842	35 262
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	84 518	178 320	16 678	12 201
Списание дебиторской задолженности ²	(3 654)	(167 964)	(1 453)	(2 149)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(28 104)	(61 603)	(2 761)	(1 952)
Реклассификация в другую статью активов	(1 038)	112	403	-
Курсовые разницы	82 890	(65 337)	1 086	(520)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	975 910	841 298	56 795	42 842

¹ Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности включены в статью «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

² Если отсутствует вероятность получения денежных средств по кредитно-обесцененной дебиторской задолженности, под которую ранее создавался оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	524 419	561 927
Сырье и материалы (за вычетом суммы списания до чистой возможной цены продажи в размере 6 213 млн руб. и 6 493 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)	199 279	195 069
Товары для перепродажи (за вычетом суммы списания до чистой возможной цены продажи в размере 6 484 млн руб. и 4 286 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)	148 573	69 357
Нефть и продукты переработки	99 518	120 008
Итого товарно-материальные запасы	971 789	946 361

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов, балансовая стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2019 года составила 70 168 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2020 года залог был прекращен.

12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2020 года	2019 года
Финансовые активы			
42	Производные финансовые инструменты	107 162	109 954
	Краткосрочные депозиты	15 101	673 145
		122 263	783 099
Нефинансовые активы			
	Предоплата по НДС	118 797	115 775
	Предоплата по налогу на прибыль	19 212	10 247
	Прочие	40 733	36 158
		178 742	162 180
	Итого прочие оборотные активы	301 005	945 279

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2020 года	2019 года
Финансовые активы			
42	Производные финансовые инструменты	19 286	19 770
	Долгосрочные депозиты	1 562	3 277
		20 848	23 047
Нефинансовые активы			
	Нематериальные активы	80 040	64 380
	НДС по незавершенному строительству	22 575	41 348
25	Чистые активы пенсионной программы	–	26 547
	Прочие	298 204	234 274
		400 819	366 549
	Итого прочие внеоборотные активы	421 667	389 596

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных депозитов приблизительно равна их балансовой стоимости.

13. Основные средства

Прим.	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
По состоянию на 31 декабря 2018 года									
	Первоначальная стоимость	4 002 373	1 974 967	5 532 563	4 221 488	637 072	88 479	4 476 531	20 933 473
	Накопленная амортизация	(1 596 247)	(616 637)	(2 632 683)	(1 539 876)	(276 016)	(45 298)	–	(6 706 757)
	Резерв на снижение стоимости	(445)	(103 084)	(82 565)	(31 970)	(7 892)	–	(191 326)	(417 282)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	2 405 681	1 255 246	2 817 315	2 649 642	353 164	43 181	4 285 205	13 809 434

13. Основные средства (продолжение)

Прим.	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2020 года								
Первоначальная стоимость	5 252 293	2 533 183	6 235 303	5 089 889	668 498	94 444	4 664 513	24 538 123
Накопленная амортизация	(1 789 768)	(809 051)	(3 203 330)	(1 844 776)	(303 232)	(49 585)	–	(7 999 742)
Резерв на снижение стоимости	(445)	(128 528)	(102 880)	(42 879)	(6 900)	–	(153 654)	(435 286)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	3 462 080	1 595 604	2 929 093	3 202 234	358 366	44 859	4 510 859	16 103 095

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 Группа провела тестирование активов в целях принятия решения о возможном доначислении или восстановлении ранее признанного обесценения.

Для тестирования на обесценение активы Группы объединены в несколько единиц, генерирующих денежные средства (далее – ЕГДС), возмещаемая стоимость которых определена как ценность их использования. Группа определила ценность использования активов каждой группы как текущую стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием ставки, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы, скорректированной, при необходимости, с учетом рисков, связанных с особенностями деятельности, к которым относятся соответствующие активы.

Группа применяла ставки дисконтирования от 4,93 % до 13,80 % и от 4,71 % до 12,30 % по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и иных корпоративных документов, содержащих прогнозные данные.

Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков на периоды, не входящие в корпоративные документы, содержащие прогнозные данные, использовались предполагаемые темпы роста.

Наиболее существенной ЕГДС является группа активов, составляющих Единую систему газоснабжения (далее – ЕСГ).

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года тест не выявил обесценения активов по ЕГДС, включающим ЕСГ и активы добычи, транспортировки и переработки газа Восточной Сибири и Дальнего Востока.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 27 464 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:

- добыча газа;
- добыча и разведка нефти;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

По состоянию на 31 декабря 2019 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 26 433 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:

- добыча и разведка нефти;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Резерв на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относится главным образом к проектам, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно.

В 2019 году по объектам незавершенного строительства, относящимся к проекту «Турецкий поток»:

- признано восстановление убытка от обесценения в сумме 45 585 млн руб. в связи с выходом проекта на завершающую стадию строительства и снятием имевшихся неопределенностей в отношении его реализации;
- признан убыток от обесценения активов, находящихся в Болгарии, в сумме 11 188 млн руб. в связи отсутствием возможности получения выгод от их использования.

13. Основные средства (продолжение)

Активы проекта «Турецкий поток» относятся к сегменту «Транспортировка газа».

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 27 млн руб. и 45 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по займам на сумму 226 338 млн руб. и 154 516 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Ставки капитализации в размере 6,06 % и 5,52 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных кредитов и займов с учетом курсовых разниц по валютным кредитам и займам. Ставка капитализации без учета курсовых разниц по валютным кредитам и займам составляет 5,13 % и 5,50 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года	333 121	319 678
Поступление	77 420	80 322
Курсовые разницы	6 219	(5 353)
Переклассификация	(2 370)	(4 240)
Выбытие	(42 575) ¹	(57 286) ²
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года	371 815	333 121

¹ В том числе обесценение на сумму 4 566 млн руб.

² В том числе обесценение на сумму 512 млн руб.

14. Активы в форме права пользования

Прим.	Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	–	–	–
Первоначальная стоимость			
Первоначальное признание	148 877	31 408	180 285
13 Реклассификация из состава основных средств	41 082	–	41 082
Реклассификация	25 992	(25 992)	–
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	40 995	3 622	44 617
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(150)	(108)	(258)
Курсовые разницы	(6 325)	–	(6 325)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости			
Амортизация	(37 726)	(1 424)	(39 150)
30 Начисление резерва на снижение стоимости	(6 007)	–	(6 007)
По состоянию на 31 декабря 2019 года			
Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(43 733)	(1 424)	(45 157)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244

14. Активы в форме права пользования (продолжение)

Прим.	Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
Первоначальная стоимость			
	9 634	1 181	10 815
	(6 288)	(2 617)	(8 905)
	6 014	212	6 226
	12 706	–	12 706
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости			
	(40 220)	(1 268)	(41 488)
	3 641	786	4 427
30	(15)	–	(15)
	952	–	952
	(3 649)	–	(3 649)
По состоянию на 31 декабря 2020 года			
	272 537	7 706	280 243
	(83 024)	(1 906)	(84 930)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года			
	189 513	5 800	195 313

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного природного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 56 999 млн руб. и 59 450 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

15. Гудвил

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

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Гудвил на начало года		
	130 028	108 097
37	–	22 999
37	(9 782)	–
	3 384	(879)
30	(3 774)	(187)
	(2)	(2)
Гудвил на конец года		
	119 854	130 028

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

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Добыча, транспортировка и поставка газа	44 123	44 105
Добыча нефти и газового конденсата	37 962	34 598

15. Гудвил (продолжение)

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	28 326	28 326
Производство и обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования	9 443	22 999
Итого гудвил	119 854	130 028

Руководство произвело оценку наличия признаков обесценения гудвила. Порядок расчета возмещаемой стоимости групп активов, генерирующих денежные средства, описан в Примечании 13.

В результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения гудвила в сумме 3 774 млн руб. и 187 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря	
			2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
25, 38, 40	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	227 649	211 171	17 937	11 585
38, 41	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	216 853	176 333	38 085	67 220
38	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	160 312	136 262	34 300	39 849
38	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	156 725	159 420	(2 481)	8 912
38, 41	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	119 666	83 107	22 083	17 840
38	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	Совместное предприятие	68 824	52 159	10 084	7 519
38	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	44 387	45 350	9 037	25 814
38,41	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	42 567	43 129	(562)	1 911
38	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	37 522	30 117	343	357
25, 38, 41	АО «НПФ ГАЗФОНД» ³	Ассоциированная организация	34 863	32 729	2 134	3 868
38	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	33 313	34 888	10 576	14 079
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	19 172	15 590	(1 066)	(175)
38	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	13 460	12 949	712	2 580
38	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	12 226	10 526	1 700	3 090
38	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	4 310	3 481	222	499
38	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	4 043	5 309	(9 169)	(2 013)

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

Прим.	Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 21 435 млн руб. и 22 037 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)	131 349	130 342	2 801	4 192
	1 327 241	1 182 862	136 736	207 127

¹ В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) у одного из его акционеров доля Группы в голосующих акциях увеличилась с 47,87 % до 49,88 %.

² В декабре 2019 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» переклассифицирована из ассоциированной организации в совместное предприятие в связи с изменениями, внесенными в Устав организации, соответственно с этого момента инвестиция в «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стала учитываться как инвестиция в совместное предприятие.

³ В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % неразмещенных на дату государственной регистрации АО «НПФ ГАЗФОНД» обыкновенных именных без-документарных акций между его акционерами пропорционально количеству принадлежащих им акций. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» не изменилась. На 31 декабря 2020 года доля Группы в голосующих акциях равна доле владения.

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на начало года	1 182 862	1 097 446
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	136 736	207 127
Доходы к получению от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(104 090)	(180 936)
Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(30 308)	(4 276)
Курсовые разницы	95 470	(52 096)
Прочие приобретения и выбытия	46 571	115 597
Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на конец года	1 327 241	1 182 862

Оценочная справедливая стоимость инвестиций Группы в ассоциированные организации и совместные предприятия, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже.

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
АО «Латвияс Газе»	12 878	9 281

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря	
				2020 года	2019 года
АО «Арктикгаз»	Россия	Россия	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	50	50
АО «Ачимгаз»	Россия	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Германия	Транспортировка газа	49,98	49,98
«Винтерсхалл АГ»	Ливия	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49

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

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря	
				2020 года	2019 года
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Узбекистан	Швейцария	Добыча газа	50	50
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	Россия	Россия	Банковская	49,88	47,87
АО «Газстройпром»	Россия	Россия	Выполнение функций заказчика, подрядчика по договорам строительного подряда	49	49
АО «НПФ ГАЗФОНД»	Россия	Россия	Негосударственное пенсионное обеспечение	42	42
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Польша	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Латвия	Продажа и распределение природного газа	34	34
АО «Мессояханефтегаз»	Россия	Россия	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	50	50
АО «Молдовагаз»	Молдова	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Норд Стрим АГ» ³	Россия, Германия	Швейцария	Транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»	Россия	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Греция	Продажа газа, строительство	50	50
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Россия	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ПАО «НГК «Славнефть»	Россия	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти	49,88	49,85

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

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

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

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

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

	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1,2}	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года			
Денежные средства и их эквиваленты	2 281	943 439	18 229
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	47 779	1 590 281	89 760

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

	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1,2}	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
Прочие внеоборотные активы	549 836	4 896 541	874 261
Итого активы	599 896	7 430 261	982 250
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	52 151	5 353 272	54 911
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	27 605	154 948	105 428
Долгосрочные финансовые обязательства	132 221	1 255 417	86 277
Прочие долгосрочные обязательства	68 182	27 751	301 929
Итого обязательства	280 159	6 791 388	548 545
Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)	319 737	638 873	433 705
Доля владения	49,88%	49,88%	50%
Стоимость инвестиции	156 725	227 649	216 853
Выручка от продаж	175 013	245 487	314 480
Амортизация	(42 981)	(52 994)	(129 391)
Процентный доход	106	407 372	1 518
Процентный расход	(5 650)	(237 855)	(11 368)
Расходы по налогу на прибыль	451	(25 402)	(35 710)
(Убыток) прибыль за год	(5 205)	55 995	76 170
Прочий совокупный (расход) доход за год	(29)	13 224	294
Совокупный (расход) доход за год	(5 234)	69 219	76 464
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(1)	(4 013)	(34 672)
По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года			
Денежные средства и их эквиваленты	2 771	739 024	27 748
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	97 774	5 066 684	107 141
Прочие внеоборотные активы	502 000	682 101	799 744
Итого активы	602 545	6 487 809	934 633
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	22 919	4 872 924	63 414
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	65 474	113 674	128 715
Долгосрочные финансовые обязательства	123 882	844 960	118 176
Прочие долгосрочные обязательства	66 392	28 468	271 661
Итого обязательства	278 667	5 860 026	581 966
Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)	323 878	627 783	352 667
Доля владения	49,85 %	47,87 %	50 %
Стоимость инвестиции	159 420	211 171	176 333
Выручка от продаж	316 084	270 566	386 709

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

	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1,2}	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
Амортизация	(45 162)	(52 881)	(113 439)
Процентный доход	543	409 459	4 024
Процентный расход	(6 755)	(266 705)	(12 915)
Расходы по налогу на прибыль	(8 644)	(15 429)	(73 600)
Прибыль за год	18 653	45 359	134 439
Прочий совокупный расход за год	(520)	(5 614)	(136)
Совокупный доход за год	18 133	39 745	134 303
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(3)	(3 089)	(65 466)

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

² Указана доля в голосующих акциях.

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года				
АО «Газстройпром»	879 528	753 886	249 270	(1 147)
«Норд Стрим АГ»	486 764	252 122	89 005	43 299
АО «НПФ ГАЗФОНД»	462 278	378 308	–	10 833
АО «Арктикгаз»	436 689	140 391	171 095	68 601
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	398 438	240 026	65 076	19 583
АО «Мессояханефтегаз»	228 539	140 187	97 554	18 077
АО «Ачимгаз»	94 507	27 880	84 999	21 151
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	80 163	1 994	16 476	714
«Винтерсхалл АГ»	69 861	45 455	–	(2 176)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	45 480	36 901	5 447	(18 337)
ЗАО «Нортгаз»	44 337	18 945	15 293	3 399
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	29 562	7 228	15 643	733
ТОО «КазРосГаз»	28 572	1 653	29 051	1 424
По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года				
АО «Газстройпром»	463 598	375 581	105 988	3 774
АО «НПФ ГАЗФОНД»	454 054	375 224	–	24 168
АО «Арктикгаз»	419 362	171 170	196 395	79 696
«Норд Стрим АГ»	392 013	229 056	77 823	34 981
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	284 526	173 024	76 215	15 498
АО «Мессояханефтегаз»	221 692	131 417	141 449	51 632
АО «Ачимгаз»	103 132	33 354	68 882	28 158
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	64 028	1 287	15 164	782

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

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Винтерсхалл АГ»	58 940	36 092	8 898	(358)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	46 049	37 318	7 933	(4 025)
ЗАО «Нортгаз»	45 993	24 006	21 136	6 179
ТОО «КазРосГаз»	33 382	7 483	51 611	5 159
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	19 880	5 584	22 893	1 469

17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	47 661	39 555
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	194 215	215 104
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	83 460	83 760
	325 336	338 419
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	23 082	22 525
Авансы на капитальное строительство	640 439	485 791
	663 521	508 316
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	988 857	846 735

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 16 083 млн руб. и 11 628 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 794 млн руб. и 8 305 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 325 336 млн руб. и 338 419 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 325 336 млн руб. и 338 419 млн руб. соответственно.

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является кредитно-обесцененной	47 661	39 555	277 675	298 864
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является кредитно-обесцененной	5 927	4 300	10 156	7 328
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(5 927)	(4 300)	(10 156)	(7 328)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	47 661	39 555	277 675	298 864

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

Ниже в таблице представлено движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности.

17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	4 300	4 666	7 328	7 365
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	–	229	2 789	2 533
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(175)	–	(711)	(1 906)
Реклассификация в другую статью активов	1 038	(112)	(403)	–
Курсовые разницы	764	(483)	1 153	(664)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	5 927	4 300	10 156	7 328

¹ Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности включены в статью «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

18. Долгосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:	3 056	2 447
Долевые ценные бумаги	3 056	2 447
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:	418 813	431 835
Долевые ценные бумаги ¹	418 504	431 551
Векселя	309	284
Итого долгосрочные финансовые активы	421 869	434 282

¹ По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 362 681 млн руб. и 380 811 млн руб. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 34 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают в себя векселя, находящиеся на балансе организаций Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

Ниже в таблице представлено движение по долгосрочным финансовым активам.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Долгосрочные финансовые активы на начало года	434 282	416 666
(Уменьшение) увеличение справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов	(16 788)	23 131
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов	4 451	551
Результат выбытия долгосрочных финансовых активов	(565)	(2 874)
Переклассификация в краткосрочные финансовые активы	–	(3 010)

18. Долгосрочные финансовые активы (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Курсовые разницы	489	(183)
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным финансовым активам	—	1
Долгосрочные финансовые активы на конец года	421 869	434 282

По данной категории активов по состоянию на отчетную дату максимальная подверженность кредитному риску равна справедливой стоимости векселей, классифицированных как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, определена главным образом на основе рыночных котировок (см. Примечание 42).

19. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства

Прим.	31 декабря		
	2020 года	2019 года	
Финансовые обязательства			
	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	509 013	498 181
	Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	387 110	331 364
42	Производные финансовые инструменты	118 872	99 998
	Обязательства по аренде	41 452	42 020
	Прочая кредиторская задолженность ¹	298 394	304 682
		1 354 841	1 276 245
Нефинансовые обязательства			
	Авансы полученные	265 329	143 934
	Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	2 118	1 937
		267 447	145 871
	Итого кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 622 288	1 422 116

¹ По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2014 по 2020 годы, в сумме 40 692 млн руб. и 93 542 млн руб. соответственно.

Авансы полученные включают авансы по строительным договорам, которые содержат значительный компонент финансирования, определяемый на основе ставки дисконтирования, которая применялась бы для отдельной операции финансирования между Группой и ее покупателем в момент заключения договора, и относятся к операционному циклу со сроком более 12 месяцев. Признание выручки по договорам будет осуществлено в момент завершения всех работ по договорам в 2022 году. Величина невыполненных обязанностей к исполнению без учета значительного компонента финансирования составила 65 000 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

20. Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
НДС	134 616	116 007
НДПИ	73 190	86 712

20. Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль (продолжение)

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Налог на имущество	31 871	34 755
Акциз	25 696	26 126
Прочие налоги	31 367	27 849
Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	296 740	291 449

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

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	88 856	89 119
Кредиты и займы в иностранной валюте	30 730	64 706
	119 586	153 825
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 22)	573 948	620 377
Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	693 534	774 202

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	5,38 %	7,08 %
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	5,25 %	6,76 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	0,11 %	1,42 %

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

22. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2020 года	2019 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ^{1, 2}	Евро	2034	248 384	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года ³	Доллар США	2030	148 344	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ⁴	Доллар США	2022	112 174	93 999
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Доллар США	2023	111 423	93 370
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	106 342	101 018

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2020 года	2019 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ⁵	Доллар США	2022	98 018	82 136
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ⁵	Доллар США	2037	94 868	79 497
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ⁵	Доллар США	2026	93 620	78 246
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	93 130	82 865
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ⁵	Евро	2024	92 759	70 686
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года ³	Евро	2025	91 978	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ⁵	Евро	2023	90 737	69 210
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ⁵	Доллар США	2034	89 988	75 407
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	89 293	68 120
«Дж.П. Морган АГ» ¹	Евро	2023	85 421	76 029
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ⁵	Доллар США	2022	75 521	63 285
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года ³	Доллар США	2027	73 291	–
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Российский рубль	2034	71 312	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ⁵	Евро	2021	70 086	53 590
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Евро	2026	68 965	52 569
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ⁵	Евро	2024	67 851	51 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2028	67 814	56 826
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	63 473	48 379
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Швейцарский франк	2023	63 169	47 964
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ⁵	Доллар США	2027	55 801	46 647
«Дж.П. Морган АГ» ¹	Евро	2022	51 657	59 150
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2025	46 892	35 853
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 738	32 378
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 738	32 378
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 738	32 378
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 738	32 378
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁷	Евро	2034	46 737	32 378
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁸	Японская иена	2028	46 045	36 373

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2020 года	2019 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ⁵	Доллар США	2021	45 493	38 122
«Натиксис» ¹	Евро	2024	45 391	34 582
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2025	45 096	–
«Мидзүхо Банк Лтд.»	Евро	2025	45 047	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2021	42 324	32 281
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2022	41 504	31 637
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трејдинг Б.В.» ⁷	Евро	2035	39 843	26 775
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2035	39 842	26 775
«ОМВ Газ Маркетинг Трејдинг энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2035	39 839	26 773
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁷	Евро	2035	39 839	26 773
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁷	Евро	2035	39 839	26 773
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	38 930	44 586
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	38 780	41 455
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	38 679	34 425
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	36 202	27 606
«Креди Агриколь КИБ», Лондонский филиал	Евро	2023	36 182	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ^{1, 2}	Российский рубль	2034	35 072	–
«Ситибанк Юроп плс» ¹	Евро	2023	32 906	29 288
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	32 854	–
«Интеза Санпаоло С.п.А.» ^{1, 2}	Евро	2034	31 893	–
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	31 462	33 687
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	27 295	34 706
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года ⁹	Российский рубль	2023	27 049	–
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2023	26 971	22 607
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	26 115	59 461
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ⁴	Российский рубль	2024	25 552	25 542
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	25 392	25 382
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года ⁴	Российский рубль	2024	25 209	25 166
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	22 168	16 952
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	21 800	–
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года ⁴	Российский рубль	2029	20 023	20 012
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года ⁴	Российский рубль	2024	20 016	–
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	18 130	13 858

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2020 года	2019 года
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	17 695	15 613
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Евро	2034	17 458	–
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года ¹⁰	Российский рубль	2024	15 542	15 535
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2048	15 519	15 513
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2048	15 519	15 513
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 516	15 508
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 516	15 508
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	15 496	15 487
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	15 300	15 289
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	15 111	22 700
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ¹⁰	Российский рубль	2022	15 095	15 089
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹¹	Российский рубль	2043	15 088	15 081
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹¹	Российский рубль	2043	15 088	15 081
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 075	–
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ¹⁰	Российский рубль	2025	15 073	–
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 000
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 940	14 925
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2025	14 935	–
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2028	14 698	–
«ИНГ Банк Н.В.» ^{1,2}	Евро	2036	13 331	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	12 750	15 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2033	10 346	10 342
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ⁴	Российский рубль	2046	10 330	10 324
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ⁴	Российский рубль	2021	10 325	10 321
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2028	10 251	10 247
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2028	10 251	10 247
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года ⁴	Российский рубль	2025	10 047	–
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	10 030	10 025

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2020 года	2019 года
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	9 797	11 772
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	4 860	11 116
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2020	–	153 452
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2020	–	71 183
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2020	–	50 293
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2020	–	41 937
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2020	–	30 084
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	–	27 205
«ЮниКредит С.п.А.» ¹	Евро	2020	–	24 257
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	–	19 450
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2020	–	18 308
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	–	15 000
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2020	–	10 073
ПАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	2020	–	10 039
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	577 264	507 510
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			4 788 028	3 710 079
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(573 948)	(620 377)
			4 214 080	3 089 702

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

² Кредит получен для финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁵ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

⁶ Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

⁷ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁸ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

⁹ Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹¹ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях (включая текущую часть в размере 68 153 млн руб. и 44 396 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)	1 017 203	845 269
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 505 795 млн руб. и 575 981 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)	3 770 825	2 864 810
	4 788 028	3 710 079

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

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 декабря	
	2020 года	2019 года
от одного года до двух лет	788 176	448 815
от двух до пяти лет	1 586 715	1 637 203
свыше пяти лет	1 839 189	1 003 684
	4 214 080	3 089 702

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 626 491 млн руб. и 2 238 028 млн руб., а справедливая – 3 021 359 млн руб. и 2 509 321 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 2 161 537 млн руб. и 1 472 051 млн руб., а справедливая – 2 409 733 млн руб. и 1 649 878 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	7,44 %	7,71 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	4,97 %	5,08 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	5,16 %	6,61 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,77 %	2,66 %

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,99 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал, «Интеза Санпаоло С.п.А», ПАО «Сбербанк» и «Газпромбанк» (Акционерное общество) по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 471 558 млн руб. Привлечение финансирования по состоянию на 31 декабря 2019 года не производилось.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в ноябре 2021 года.

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

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

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

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

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

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

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 33).

23. Налог на прибыль

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

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
	133 469	1 627 065
Прибыль до налогообложения		
	(26 694)	(325 413)
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством		
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:		
	(9 231)	(7 246)
Налоговые убытки, по которым не были признаны отложенные налоговые активы		
25	(7 911)	(6 448)
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		
13	(3 486)	(2 792)
Резерв на снижение стоимости незавершенного строительства		
	(23 364)	(20 222)
Расходы, не связанные с основной деятельностью		
	(8 028)	(6 219)
Расходы социального характера		
	(7 678)	(47 067)
Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы		
15	27 347	41 425
Не учитываемая для целей налогообложения доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		
	87 983	16 434
Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы		
Доход (расход) по налогу на прибыль	28 938	(357 548)

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

	31 декабря 2018 года	Эффект от изменений в учетной политике	1 января 2019 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2020 года	
				прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода		
Основные средства	(875 407)	2 619	(872 788)	(86 821)	6 052	(953 557)	(29 468)	(4 573)	(987 598)
Активы в форме права пользования	–	(31 023)	(31 023)	(2 301)	–	(33 324)	3 492	–	(29 832)
Финансовые активы	1 713	–	1 713	(1 187)	1 596	2 122	4 146	(1 288)	4 980

23. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2018 года	Эффект от изменений в учетной политике	1 января 2019 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2019 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2020 года
				прибыли или убытка	прочего совокупного дохода		прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	
Дебиторская задолженность	80 710	–	80 710	16 422	–	97 132	75 055	–	172 187
Товарно- материальные запасы	5 245	–	5 245	(10 404)	–	(5 159)	2 466	–	(2 693)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	16 846	–	16 846	8 605	–	25 451	89 933	(518)	114 866
Ретроактивные корректировки цены на газ	6 659	–	6 659	12 763	–	19 422	(11 258)	–	8 164
Обязательства по аренде	–	35 392	35 392	4 340	–	39 732	689	–	40 421
Прочие вычитаемые временные разницы	15 483	–	15 483	21 665	2 585	39 733	(30 511)	2 559	11 781
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(748 751)	6 988	(741 763)	(36 918)	10 233	(768 448)	104 544	(3 820)	(667 724)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 18 216 млн руб. и 1 664 млн руб. соответственно и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

24. Производные финансовые инструменты

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

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

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

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Активы		
Договоры на покупку или продажу товаров	119 348	116 464
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	3 938	8 855
Прочие производные финансовые инструменты	3 162	4 405
	126 448	129 724

24. Производные финансовые инструменты (продолжение)

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Обязательства		
Договоры на покупку или продажу товаров	134 514	108 509
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	8 204	2 901
Прочие производные финансовые инструменты	7 282	7 214
	150 000	118 624

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

25. Оценочные обязательства

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	340 193	279 895
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	329 404	291 684
Прочие	18 736	35 204
Итого оценочные обязательства	688 333	606 783

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды изменилось в основном вследствие изменения оценок.

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

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

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	6,2 %	6,5 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	4,0 %	4,0 %
Средний ожидаемый возраст выхода на пенсию, лет	женщины 58, мужчины 62	
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8 % в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 11,4 года.

Используемая при расчетах в 2020 и 2019 годах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников составила 16,3 года для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 62 года и 25,8 года для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет.

25. Оценочные обязательства (продолжение)

Чистые обязательства или активы по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(435 828)	(328 110)	(404 997)	(291 684)
Справедливая стоимость активов программы	434 534	—	431 544	—
Всего чистые (обязательства) активы	(1 294)	(328 110)	26 547	(291 684)

Чистые обязательства пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе оценочных обязательств в сумме 1 294 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года. Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 26 547 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (см. Примечание 12).

Ниже представлено изменение приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионной программы за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

	Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной АО «НПФ ГАЗФОНД»	Справедливая стоимость активов программы	Всего чистые (активы) обязательства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
По состоянию на 31 декабря 2019 года	404 997	(431 544)	(26 547)	291 684
Стоимость услуг текущего периода	10 895	—	10 895	14 527
Стоимость услуг прошлых периодов	(1 881)	—	(1 881)	(1 108)
Расходы (доходы) по процентам	26 317	(27 763)	(1 446)	18 612
Эффект от объединения компаний	—	—	—	(45)
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда» (см. Примечание 30)	35 331	(27 763)	7 568	31 986
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные убытки — изменения финансовых предположений	10 151	—	10 151	9 850
Актuarные убытки — изменения демографических предположений	46	—	46	71
Актuarные убытки — корректировки на основе опыта	4 042	—	4 042	12 373
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	—	15 943	15 943	—
Курсовые разницы	—	—	—	1 475
Итого отнесено на прочий совокупный доход	14 239	15 943	30 182	23 769
Осуществленные выплаты	(18 739)	18 740	1	(19 329)
Взносы работодателя	—	(9 910)	(9 910)	—
По состоянию на 31 декабря 2020 года	435 828	(434 534)	1 294	328 110
По состоянию на 31 декабря 2018 года	332 493	(473 371)	(140 878)	226 585
Стоимость услуг текущего периода	10 109	—	10 109	12 861
Стоимость услуг прошлых периодов	(1 138)	—	(1 138)	3 164
Расходы (доходы) по процентам	29 247	(41 834)	(12 587)	19 832
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда» (см. Примечание 30)	38 218	(41 834)	(3 616)	35 857

25. Оценочные обязательства (продолжение)

	Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной АО «НПФ ГАЗФОНД»	Справедливая стоимость активов программы	Всего чистые (активы) обязательства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные убытки — изменения финансовых предположений	37 872	—	37 872	35 101
Актuarные убытки — изменения демографических предположений	2	—	2	53
Актuarные убытки — корректировки на основе опыта	14 074	—	14 074	11 926
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	—	87 696	87 696	—
Курсовые разницы	—	—	—	(658)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	51 948	87 696	139 644	46 422
Осуществленные выплаты	(17 662)	17 662	—	(17 180)
Взносы работодателя	—	(21 697)	(21 697)	—
По состоянию на 31 декабря 2019 года	404 997	(431 544)	(26 547)	291 684

Ниже приведены основные направления распределения активов программы в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения.

	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
Котируемые активы программы, в том числе:	319 348	73,5 %	306 468	71,0 %
Облигации	213 385	49,1 %	208 449	48,3 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	72 236	16,6 %	69 583	16,1 %
Акции	33 727	7,8 %	28 436	6,6 %
Некотируемые активы программы, в том числе:	115 186	26,5 %	125 076	29,0 %
Доли владения	81 778	18,8 %	85 563	19,8 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	22 774	5,2 %	18 718	4,3 %
Депозиты	9 685	2,2 %	9 579	2,2 %
Прочие активы	949	0,3 %	11 216	2,7 %
Итого активы программы	434 534	100 %	431 544	100 %

Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов программы, составляет 473 млн руб. и 568 млн руб. на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Некотируемые доли в уставных капиталах различных организаций, составляющие активы пенсионной программы, представлены долей владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), которая оценивается по справедливой стоимости (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости) с использованием оценочных методик на базе рыночного подхода, основанных на доступной рыночной информации.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, результатом размещения активов пенсионной программы является доход в размере 11 820 млн руб. и расход в размере 45 862 млн руб. соответственно, обусловленные в основном изменением справедливой стоимости активов.

25. Оценочные обязательства (продолжение)

Анализ чувствительности приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами к изменению основных актуарных допущений на 31 декабря 2020 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	32 086	4,3 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(26 692)	(3,6 %)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	74 563	10,1 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(62 423)	(8,4 %)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(64 196)	(8,7 %)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	75 497	10,2 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	40 428	5,5 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(34 628)	(4,7 %)
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	24 067	3,2 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(24 465)	(3,3 %)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 29 000 млн руб. по пенсионной программе с установленными выплатами в 2021 году.

Характеристики пенсионной программы и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с инфляцией или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, и подвержены инфляционному риску.

Кроме инфляционного риска пенсионные программы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

26. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства включают авансы полученные в сумме 76 299 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Выполнение обязательств по договорам будет осуществляться согласно графику в период с 2021 по 2025 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

27. Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Дивиденды

В 2020 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в номинальной сумме 15,24 руб. на одну акцию. В 2019 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в номинальной сумме 16,61 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн и 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» соответственно.

27. Капитал (продолжение)

В июле 2019 года Группа продала 693 627 848 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 2,93 % уставного капитала, по цене 200,50 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

В ноябре 2019 года Группа продала 850 590 751 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 3,59 % уставного капитала, по цене 220,72 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года, когда экономика Российской Федерации перестала быть гиперинфляционной, в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних организаций, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, в сумме 964 659 млн руб. и 672 165 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2020 и 2019 годов государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно ноль млн руб. и 13 млн руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром», находящихся в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций), составило 23 645 млн акций по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 28.

28. Бессрочные облигации

В октябре 2020 года Группа выпустила на международном рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро. Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985 % для выпуска в долларах США и 3,8970 % для выпуска в евро. Ставка купонного дохода для бессрочных облигаций в долларах США и в евро пересматривается каждые пять лет. Купонный доход является кумулятивным.

Условия выпуска бессрочных облигаций устанавливают, что Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Условия, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, находятся под контролем ПАО «Газпром». В частности, обязательство выплатить купонный доход возникает в случае принятия ПАО «Газпром» решения о выплате или объявлении дивидендов.

28. Бессрочные облигации (продолжение)

Решение о погашении облигаций Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить облигации при наступлении определенных событий, в том числе обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета и налогообложения бессрочных облигаций.

Так как у данных облигаций не определен срок возврата, а также Группа может отложить выплату любого купонного дохода неограниченное количество раз, то Группа классифицирует указанные бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите в качестве долевого инструмента в капитале.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, представлены в таблице ниже.

	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	–	–	–
Выпуск бессрочных облигаций	197 468	–	197 468
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций ¹	–	(2 659)	(2 659)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	(3 359)	3 359	–
Начисленный купонный доход	1 523	(1 523)	–
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	(16)	16	–
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	–	(140)	(140)
Сальдо на 31 декабря 2020 года	195 616	(947)	194 669

¹ Включая оплату денежными средствами в сумме 2 637 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 3 359 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 507 млн руб.

29. Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	940 155	970 913
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	308 952	393 526
Европа и другие страны	2 268 424	3 163 881
	3 517 531	4 528 320
Таможенные пошлины	(435 830)	(653 035)
Акциз	(34 656)	(57 898)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	2 294	(16 657)
Итого выручка от продажи газа	3 049 339	3 800 730
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	1 221 857	1 355 139
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	107 166	126 311
Европа и другие страны	469 373	629 731
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 798 396	2 111 181
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	47 647	62 173

29. Выручка от продаж (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	18 713	41 865
Европа и другие страны	420 989	648 752
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	487 349	752 790
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	467 689	495 581
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 199	3 345
Европа и другие страны	27 581	19 447
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	499 469	518 373
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	217 367	210 265
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 875	2 690
Европа и другие страны	3 582	2 380
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	223 824	215 335
Прочая выручка:		
Российская Федерация	223 163	215 659
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 274	7 490
Европа и другие страны	32 745	38 065
Итого прочая выручка	263 182	261 214
Итого выручка от продаж	6 321 559	7 659 623

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, отражены как увеличение выручки на 2 294 млн руб. и уменьшение выручки на 16 657 млн руб. соответственно. Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности. Эффекты, уменьшающие выручку, обусловлены увеличением суммы начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности.

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 81 175 млн руб. и 90 673 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

30. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Налоги, кроме налога на прибыль	1 235 822	1 409 248
Покупные газ и нефть	961 928	1 403 572
Оплата труда	807 824	749 708
Амортизация	798 436	715 229
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	654 562	665 552
Материалы	257 490	274 821
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	213 900	253 121
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	151 869	149 939
Электроэнергия и тепловая энергия	113 303	120 154
Убыток от обесценения нефинансовых активов	54 191	29 382
Социальные расходы	40 690	45 114

30. Операционные расходы (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Страхование	29 925	32 135
Транспортные расходы	29 412	27 541
Услуги по переработке	21 576	20 718
Исследования и разработки	18 075	19 226
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	16 735	(15 225)
Аренда	13 614	16 585
Курсовые разницы по операционным статьям	(164 128)	78 287
Прочие	389 034	515 032
	5 644 258	6 510 139
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	21 504	(123 068)
Итого операционные расходы	5 665 762	6 387 071

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
НДПИ	795 154	1 115 003
Акциз	252 993	113 528
Налог на имущество	142 554	148 634
Прочие	45 121	32 083
Итого налоги, кроме налога на прибыль	1 235 822	1 409 248

Расходы на покупку газа и нефти включают 678 910 млн руб. и 914 293 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Расходы на оплату труда включают 39 554 млн руб. и 32 241 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно (см. Примечание 25).

Убыток от обесценения активов представлен ниже.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
10, 17 Убыток от обесценения дебиторской задолженности покупателей	56 236	116 946
Убыток от обесценения прочей дебиторской задолженности и займов выданных	16 059	10 792
Итого убыток от обесценения финансовых активов	72 295	127 738
13, 14 Убыток от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства ¹	49 060	24 731
Убыток от обесценения авансов выданных и предоплаты	937	4 789
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия	4 124	(292)
Убыток от обесценения прочих активов	70	154
Итого убыток от обесценения нефинансовых активов	54 191	29 382

¹ Включая убыток от обесценения активов в форме права пользования.

31. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Прибыль по курсовым разницам	687 263	563 990
Процентный доход	60 137	90 926
Итого финансовые доходы	747 400	654 916
Убыток по курсовым разницам	1 292 073	278 409
Процентный расход	73 445	76 426
Итого финансовые расходы	1 365 518	354 835

Общая сумма процентов уплаченных составила 172 877 млн руб. и 171 028 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 16 529 млн руб. и 16 847 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

32. Приведение прибыли, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах, подготовленном в соответствии с РСБУ, к прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе по МСФО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
(Убыток) прибыль за год согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ	(354 608)	738 582
Эффект корректировок по МСФО:		
Разница в амортизации основных средств и нематериальных активов	327 813	372 777
Разница в капитализированных затратах по займам	177 552	146 978
Сторно амортизации деловой репутации	63 637	62 930
Классификация убытка (прибыли) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	13 571	(22 631)
(Убыток) прибыль от обесценения активов и изменение оценочных обязательств, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(48 474)	30 283
Разница от выбытия объектов основных средств	29 213	14 531
Разница в доле в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(18 866)	(31 935)
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(6 026)	(5 045)
Прочее	(21 405)	(36 953)
Прибыль за год по МСФО	162 407	1 269 517

33. Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

Базовая прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром», представлена в таблице ниже.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
	135 341	1 202 887
28	(1 523)	–
28	16	–

33. Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (продолжение)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря		
	2020 года	2019 года	
	Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями		
	133 834	1 202 887	
27	Годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций (в млн штук)	23 645	22 496
	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)		
	5,66	53,47	

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

34. Чистые денежные средства от операционной деятельности

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря		
	2020 года	2019 года	
	Прибыль до налогообложения		
	133 469	1 627 065	
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
30	Амортизация	798 436	715 229
31	Чистые финансовые расходы (доходы)	618 118	(300 081)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(136 736)	(207 127)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	166 039	189 361
30	(Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	16 735	(15 225)
	Прочее	6 834	76 662
	Итого влияние корректировок	1 469 426	458 819
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 602 895	2 085 884
	Увеличение долгосрочных активов	(4 544)	(20 119)
	Увеличение долгосрочных обязательств	75 726	13 185
		1 674 077	2 078 950
	Изменения в оборотном капитале:		
	(Увеличение) уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты	(288 724)	96 617
	Увеличение товарно-материальных запасов	(28 141)	(84 359)
	Уменьшение прочих оборотных активов	682 987	131 098
	Уменьшение кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(15 507)	(93 352)
	Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	(7 534)	(65 354)
	(Уменьшение) увеличение финансовых активов	7 032	(29 294)
	Итого влияние изменений в оборотном капитале	350 113	(44 644)
	Уплаченный налог на прибыль	(105 299)	(324 922)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 918 891	1 709 384

В течение 2020 и 2019 годов следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
НДПИ	812 187	1 142 366
Таможенные платежи	472 031	790 087

34. Чистые денежные средства от операционной деятельности (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Акциз	373 090	212 282
Страховые выплаты	162 568	142 193
Налог на имущество	155 709	152 853
НДС	126 077	186 481
Налог на прибыль	105 299	324 922
Налог на доходы физических лиц	84 360	76 072
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	29 997	10 394
Прочие налоги	47 235	39 500
Итого налоги уплаченные	2 368 553	3 077 150

35. Дочерние организации

Крупнейшие дочерние организации

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения(%) ¹ на 31 декабря	
		2020 года	2019 года
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
«ВИБГ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИЕХ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИНГАЗ ГмБХ»	Германия	100	100
АО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром Армения»	Армения	100	100
АО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Германия ГмБХ»	Германия	100	100
ООО «Газпром ГНП холдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
АО «Газпром добыча Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест РГК»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестгазификация»	Россия	100	100
ООО «Газпром капитал»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
АО «Газпром космические системы»	Россия	80	80
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз»	Россия	100	100

35. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения(%) ¹ на 31 декабря	
		2020 года	2019 года
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	Россия	100	100
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	Россия	51	51
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром метанол»	Россия	100	100
ООО «Газпром нефтехим Салават»	Россия	100	100
ПАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
«Газпром нефть Бадра Б.В.» ²	Нидерланды	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ» ²	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф» ²	Россия	100	100
ООО «Газпром Новоуренгойский газохимический комплекс»	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдингс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром социнвест»	Россия	100	100
АО «Газпром теплоэнерго»	Россия	100	100
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Беларусь	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром флот»	Россия	100	100
«Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	Швейцария	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
АО «Газпром энергосбыт» ³	Россия	81	82
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпромнефть Марин Бункер» ²	Россия	100	100

35. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения(%) ¹ на 31 декабря	
		2020 года	2019 года
АО «Газпромнефть-Аэро» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Битумные материалы» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток» ²	Россия	51	51
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть - МНПЗ» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть - ОНПЗ» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Оренбург» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Развитие» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Ямал» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	100
«Газфин Кипр Лимитед»	Кипр	100	100
ООО «ГПН-Инвест» ²	Россия	100	100
ООО «ГПН-Финанс» ²	Россия	100	100
ПАО «Мосэнерго» ³	Россия	54	54
ПАО «МОЭК» ³	Россия	99	99
«Нефтяная индустрия Сербии а.о.» ²	Сербия	56	56
«Норд Стрим 2 АГ»	Швейцария	100	100
ПАО «ОГК-2» ³	Россия	79	79
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	Нидерланды	100	100
ОАО «Севернефтегазпром» ³	Россия	50	50
ПАО «ТГК-1»	Россия	52	52
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	100	100
ПАО «Центрэнергохолдинг»	Россия	100	100

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Дочерние организации ПАО «Газпром нефть».

³ Указана доля в голосующих акциях.

36. Неконтролирующая доля участия

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Неконтролирующая доля участия на конец предыдущего года	510 854	476 144
Эффект от изменений в учетной политике	–	(870)
Неконтролирующая доля участия на начало года (изменено)	510 854	475 274
Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций ¹	27 066	66 630

36. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
37	Изменение / приобретение доли в АО «РЭП Холдинг» (сокращенное наименование – АО «РЭПХ»)	15 418	(5 102)
	Изменение доли участия в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» ²	2 266	1 206
	Изменение доли участия в АО «Газпром СтройТЭК Салават» ³	1 647	–
	Изменение доли участия в ООО «Газпромнефть-Салым» ⁴	468	–
	Изменение доли участия в АО «Газпром энергосбыт»	(629)	(1 112)
	Изменение доли участия в ПАО «ОГК-2»	–	1 715
	Изменение доли участия в ООО «Уральский завод специального арматуростроения» ³	–	(718)
	Изменение доли участия в ПАО «Мосэнерго»	–	(229)
	Изменение доли участия в ПАО «МОЭК»	–	(41)
	Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий	186	200
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	18	14
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	4	(278)
	Дивиденды	(16 749)	(15 973)
	Курсовые разницы	26 240	(10 732)
	Неконтролирующая доля участия на конец года	566 789	510 854

¹ Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций включает долю в обесценении активов в сумме 1 964 млн руб. и 8 167 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

² Дочерняя организация ПАО «ТГК-1».

³ Дочерняя организация ООО «Газпром нефтехим Салават».

⁴ Дочерняя организация ПАО «Газпром нефть».

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних организациях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы.

	Страна основной деятельности	Процент владения неконтролирующей доли,% ¹	Прибыль (убыток), приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней организации	Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле в течение года
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года					
Группа «Газпром нефть» ²	Россия	4	14 085	288 447	7 497
Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Сербия	46	(2 468)	106 338	1 444
Группа «Мосэнерго»	Россия	46	4 274	111 436	2 215
Группа «ТГК-1»	Россия	48	5 630	79 625	1 926
Группа «ОГК-2»	Россия	21	2 062	36 205	1 145
По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года					
Группа «Газпром нефть» ²	Россия	4	49 711	254 700	8 320
Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Сербия	46	4 712	84 041	1 852
Группа «Мосэнерго»	Россия	46	2 981	109 377	3 853

36. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

	Страна основной деятельности	Процент владения неконтролирующей доли, % ¹	Прибыль (убыток), приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней организации	Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле в течение года
Группа «ТГК-1»	Россия	48	5 365	73 640	1 198
Группа «ОГК-2»	Россия	21	2 062	35 278	771

¹ Эффективный процент неконтролирующей доли в уставном капитале объектов вложений.

² Включая неконтролирующую долю участия в Группе «Нефтяная индустрия Сербии а.о.».

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним организациям до внутри-групповых исключений приведена в таблице ниже.

	Группа «Газпром нефть» ¹	Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года					
Оборотные активы	714 332	50 576	96 987	33 694	41 161
Внеоборотные активы	3 763 046	317 934	171 812	178 670	202 666
Краткосрочные обязательства	780 266	45 430	20 489	25 881	18 425
Долгосрочные обязательства	1 231 753	68 313	26 734	32 078	70 752
Выручка от продаж	1 974 938	127 598	181 559	89 023	121 229
Прибыль (убыток) за год	136 944	(7 513)	10 389	11 463	10 501
Совокупный доход (расход) за год	193 492	(7 471)	10 388	11 490	10 550
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	569 899	20 940	29 592	22 571	21 211
инвестиционной деятельности	(382 103)	(18 391)	(15 377)	(18 575)	(4 993)
финансовой деятельности	(167 460)	(7 399)	(18 322)	(3 843)	(16 303)
По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года					
Оборотные активы	734 356	57 323	91 065	28 443	42 450
Внеоборотные активы	3 315 542	241 009	177 152	170 266	205 500
Краткосрочные обязательства	509 396	38 463	16 743	28 312	37 065
Долгосрочные обязательства	1 143 867	59 218	38 669	27 190	60 753
Выручка от продаж	2 416 322	166 202	190 843	97 415	135 228
Прибыль за год	416 481	9 460	7 939	12 136	9 835
Совокупный доход за год	386 505	9 556	7 877	11 961	9 564
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	585 288	34 963	30 645	23 830	31 951
инвестиционной деятельности	(312 095)	(28 594)	(47 463)	(23 370)	(36 126)
финансовой деятельности	(306 208)	(6 500)	12 287	(6 128)	(2 201)

¹ Включая показатели Группы «Нефтяная индустрия Сербии а.о.».

Права держателей неконтролирующей доли в данных подгруппах определены соответствующими законами страны учреждения и уставными документами дочерних организаций.

37. Приобретение дочерней организации

В декабре 2019 года Группа приобрела 100 % обыкновенных акций АО «РЭПХ». Стоимость приобретения составила 10 000 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. 25 % обыкновенных акций АО «РЭПХ» было приобретено у АО «Газпромбанк – Управление активами», которое является дочерней организацией «Газпромбанк» (Акционерное общество), за 2 500 млн руб. Дополнительным условием сделки являлась обязанность привлечения Группой кредита в «Газпромбанк» (Акционерное общество) для погашения кредитных обязательств АО «РЭПХ» перед ним, не исполненных на дату покупки, сроком на три года по процентной ставке, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, действующей в соответствующий период.

Целью приобретения АО «РЭПХ» является развитие производства оборудования, как для газотранспортных систем (ГТС), так и для использования на электроэнергетических предприятиях и предприятиях нефтяной отрасли.

АО «РЭПХ» владеет рядом дочерних организаций (далее – Группа РЭПХ), наиболее существенной из которых является ЗАО «НЗЛ».

Основными видами деятельности Группы РЭПХ является проектирование, разработка, изготовление, монтаж, продажа, а также сервисное и гарантийное обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования.

На дату приобретения доля владения Группы в уставном капитале АО «РЭПХ» составила 100 %, а эффективная доля владения Группы – 72 %.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства по предварительной справедливой стоимости на дату приобретения контроля над АО «РЭПХ». По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа завершила оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств с привлечением независимого оценщика. В результате проведенной сделки был признан гудвил в сумме 13 217 млн руб. (см. Примечание 15).

Окончательная оценка приобретённых активов и обязательств приведена ниже.

	Справедливая стоимость
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	3 260
Дебиторская задолженность и предоплата	8 664
Товарно-материальные запасы	13 713
НДС к возмещению	94
	25 731
Внеоборотные активы	
Основные средства	16 844
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	296
Отложенный актив по налогу на прибыль	592
Прочие внеоборотные активы	2 149
	19 881
Итого активы	45 612
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	11 013
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	5 397
	16 410
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	31 193
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	2 551
	33 744
Итого обязательства	50 154

37. Приобретение дочерней организации (продолжение)

	Справедливая стоимость
Неконтролирующая доля участия до приобретения	67
Чистые активы на дату приобретения	(4 475)
Стоимость приобретения	10 000
Неконтролирующая доля участия	1 258
Гудвил	13 217

В результате уточнения ранее произведенной предварительной оценки справедливой стоимости активов и обязательств, включая уменьшение суммы гудвила на 9 782 млн руб., Группа признала прибыль в сумме 7 552 млн руб.

Сопоставимые данные консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2019 года и консолидированного отчета о совокупном доходе за 2019 год не были изменены вследствие незначительного влияния окончательной переоценки активов и обязательств АО «РЭПХ». Все изменения в справедливых оценках были признаны в данной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2019 года, выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, увеличилась бы на 10 523 млн руб., а прибыль до налогообложения Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, уменьшилась бы на 2 794 млн руб.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки, составляет 8 960 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату покупки составляет 8 857 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 103 млн руб. на дату приобретения.

38. Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

Государство (Российская Федерация)

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2020 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

38. Связанные стороны (продолжение)

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемые государством.

По состоянию на 31 декабря 2020 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемые государством организациями представлены ниже:

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 384	6 230	–	63 384
Страховые взносы	2 908	15 474	–	166 071
НДС	269 914	115 404	–	–
Таможенные платежи	15 567	–	–	–
НДПИ	18	72 930	–	793 705
Прочие налоги	30 624	61 288	–	332 774
Прочее	–	–	–	4 068
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемые государством				
Выручка от продажи газа	–	–	147 016	–
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	173 778	–
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	–	–	37 410	–
Прочая выручка	–	–	6 136	–
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	–	–	–	133 685
Процентный расход	–	–	–	22 037
Денежные средства и их эквиваленты	336 213	–	–	–
Краткосрочные депозиты	2 190	–	–	–
Долгосрочные депозиты	1 156	–	–	–
Дебиторская задолженность	50 450	–	–	–
Краткосрочные финансовые активы	27 462	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	6 683	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	29 374	–	–
Кредиты	–	291 888	–	–
Краткосрочные обязательства по аренде	–	8 420	–	–
Долгосрочные обязательства по аренде	–	90 912	–	–

38. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	9 021	31 567	–	308 447
Страховые взносы	1 856	11 708	–	149 904
НДС	297 217	105 070	–	–
Таможенные платежи	26 595	–	–	–
НДПИ	11	86 565	–	1 114 130
Прочие налоги	19 855	66 948	–	196 717
Прочее	–	–	42 024	–
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством				
Выручка от продажи газа	–	–	153 859	–
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	178 323	–
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	–	–	43 890	–
Прочая выручка	–	–	5 510	–
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	–	–	–	136 222
Процентный расход	–	–	–	15 969
Денежные средства и их эквиваленты	61 072	–	–	–
Краткосрочные депозиты	4 815	–	–	–
Долгосрочные депозиты	1 867	–	–	–
Дебиторская задолженность	47 390	–	–	–
Краткосрочные финансовые активы	27 792	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	6 002	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	27 033	–	–
Кредиты	–	195 297	–	–
Краткосрочные обязательства по аренде	–	7 671	–	–
Долгосрочные обязательства по аренде	–	84 428	–	–

Признанные активы в форме права пользования составляют 2 463 млн руб. и 5 154 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года раскрыта в Примечании 13.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

38. Связанные стороны (продолжение)

Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За год, закончившийся 31 декабря 2020 года		
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»					
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	139 114	–	
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	–	–	–	20 745	
Дебиторская задолженность	6 478	–	–	–	
Кредиторская задолженность	–	1 917	–	–	
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»					
		По состоянию на 31 декабря 2019 года		За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	
		Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»					
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	164 247	–	–
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	–	–	–	–	24 033
Дебиторская задолженность	5 893	–	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 978	–	–	–

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы, составило приблизительно 3 026 млн руб. и 3 180 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 25).

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

38. Связанные стороны (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	25 724	44 099
АО «Молдовагаз»	24 179	29 937
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	15 426	18 110
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	11 018	12 936
АО «Латвияс Газе»	6 708	8 972
АО «Прометей Газ»	3 740	8 554
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 312	2 494
ТОО «КазРосГаз»	–	17 441
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	–	561
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	24 229	25 336
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	17 306	18 097
ТОО «КазРосГаз»	2 874	2 689
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	17 787	38 479
ООО «НПП «Нефтехимия»	4 080	4 538
ООО «Полиом»	3 717	4 050
АО «СОВЭКС»	2 635	6 553
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 326	3 648
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	3 865	3 467
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 491	2 725
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 774	1 521
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	10 865	10 993
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	23 201	44 929
Прочий операционный доход (доход от сдачи имущества в аренду)		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	733	775
	Расходы	
Покупной газ		
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	47 076	56 230
АО «Арктикгаз»	35 906	31 771
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	33 658	40 189
ТОО «КазРосГаз»	9 032	37 384
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	8 730	15 249
ЗАО «Нортгаз»	5 261	6 246

38. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Транзит газа		
«Норд Стрим АГ»	90 578	77 433
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	45 735	34 493
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	4 838	12 933
АО «Молдовагаз»	197	1 849
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	82 730	159 302
АО «Мессояханефтегаз»	48 701	70 620
АО «Арктикгаз»	4 395	6 728
ТОО «КазРосГаз»	2 149	2 933
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 097	6 620
Добыча газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	37 687	47 352
Услуги по переработке		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	14 642	15 524
Транзит нефти и нефтепродуктов		
АО «Мессояханефтегаз»	7 651	6 861
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 821	4 753
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 235	11 890

¹ АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями.

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 40 000 млн руб. и 90 000 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	58 569	–	8 521	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	33 851	–	13 961	–
АО «Овергаз Инк.»	8 286	–	–	–
ЗАО «Панрусгаз»	4 504	–	3 566	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 403	–	3 125	–
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 450	–	5 580	–
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 924	–	2 489	–
ТОО «КазРосГаз»	1 579	–	6 233	–
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	1 487	–	1 324	–
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 374	–	1 778	–

38. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
АО «Мессояханефтегаз»	747	–	1 022	–
АО «Прометей Газ»	563	–	478	–
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	153	–	4 209	–
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	453 859	–	350 674	–
ОАО «Белгазпромбанк»	29	–	15 621	–
Краткосрочные финансовые активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	–	23 814	–
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 290	–	612 352	–
ОАО «Белгазпромбанк»	16	–	2 444	–
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	–	1 238	–
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	318 674	–	220 604	–
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	28 763	–	21 558	–
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	18 129	–	13 863	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	14 187	–	13 455	–
АО «Евротэк-Югра»	4 515	–	3 168	–
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	–	2 479	–
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	236	–	1 201	–
АО «Сибгазполимер»	–	–	5 375	–
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «Газстройпром»	–	57 618	–	26 794
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	–	53 286	–	103 617
АО «Мессояханефтегаз»	–	33 670	–	41 882
«Норд Стрим АГ»	–	8 139	–	6 200
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	–	6 509	–	7 353
АО «Ачимгаз»	–	5 476	–	4 668
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	–	4 655	–	5 256
АО «Арктикгаз»	–	3 367	–	2 023
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	–	1 487	–	1 020
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	–	864	–	1 037
ТОО «КазРосГаз»	–	141	–	4 087
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	–	–	–	1 528
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ»	–	27 918	–	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	–	7 109	–	81 406
АО «Газстройпром»	–	5 549	–	–
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	182 216	–	181 700

38. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 508 624 млн руб. и 412 258 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила 7 770 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме ноль млн руб. и 6 511 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб. (60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. – до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года) и по состоянию на 31 декабря 2019 года – 106 500 млн руб. со сроком действия заемной линии до 31 декабря 2027 года. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа не предоставляла займы. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов со сроком погашения в 2020 году в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед». Финансирование было погашено в августе 2020 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма задолженности по данному финансированию составила 922 млн евро.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 16.

Информация по сделке по приобретению АО «РЭПХ» у «Газпромбанк» (Акционерное общество) представлена в Примечании 37.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 25.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 41.

39. Контрактные и условные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2021 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 788 159 млн руб.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе и других странах, сроком от 5 до 30 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа. По состоянию на 31 декабря 2020 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

39. Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными организациями и совместными предприятиями (см. Примечание 38).

40. Операционные риски

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретируются им корректно по состоянию на 31 декабря 2020 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – ЕС) с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Проконкурентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 года – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решение о проконкурентных обязательствах опубликовано Европейской комиссией 17 июля 2018 года. Процессуальные действия в рамках иска «ПГНиГ С.А.» продолжаются.

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

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

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. Процессуальные действия в рамках поданного «ПГНиГ С.А.» заявления продолжаются.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 года о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).

31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

40. Операционные риски (продолжение)

24 августа 2020 года ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

6 октября 2020 года ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта. 4 ноября 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

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

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые несут дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор (место арбитража – г. Торонто, Канада).

3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации. 16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года. 8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была отклонена.

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из-под действия ключевых положений Третьей газовой директивы ЕС.

Санкции

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

40. Операционные риски (продолжение)

а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

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

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);
- 3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:
 - дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
 - проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
 - российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

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

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъяснение) в отношении действия раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2» и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом Государственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газопроводы, которые были

40. Операционные риски (продолжение)

завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того, Государственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под действие санкционных мер не попадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предоставленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.

20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномочиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток».

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:

- 1) судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являющихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и
- 2) иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг, предоставляли суда для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложноструктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственный секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Активы лиц, включенных в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.

Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что полномочия по введению указанных санкций прекратят действие через 5 лет после вступления в силу указанного Закона от 20 декабря 2019 года. Санкции могут прекратиться и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине), по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.

В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации «Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожидается, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исключение для обслуживания построенных газопроводов.

1 января 2021 года вступил в силу закон США «О полномочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррайтинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом дополнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, предусмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.

Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные Законом от 20 декабря 2019 года, не должны применяться в

40. Операционные риски (продолжение)

отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны-члена ЕС, а также в отношении некоммерческих организаций указанных лиц.

20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, которые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопроводов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с причиняющей вред зарубежной деятельностью Правительства Российской Федерации» (далее – Указ от 15 апреля 2021 года), предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении России в связи с обвинениями по широкому кругу вопросов, включая (а) попытки вмешательства в демократические выборы и процессы США и их союзников и партнеров, (b) участие и содействие вредоносной киберактивности в отношении США и их союзников и партнеров, (c) поощрение и использование транснациональной коррупции для оказания влияния на иностранные правительства, (d) осуществление экстерриториальной деятельности, направленной против диссидентов или журналистов; (e) подрыв безопасности в странах и регионах, имеющих важное значение для национальной безопасности США, (f) нарушение устоявшихся принципов международного права, в том числе в отношении территориальной целостности государств.

Указ от 15 апреля 2021 года предусматривает возможность введения блокирующих санкций (блокировка активов санкционных лиц на территории США, запрет американским лицам совершать любые сделки с такими лицами) и миграционных санкций по широкому кругу оснований. Введение санкций возможно в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участвовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

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

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

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

- 1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;
- 2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;
- 3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергети-

40. Операционные риски (продолжение)

ческого сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

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

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

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

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

41. Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ПАО «Газпром» и его дочерних организаций.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск возникает по финансовым активам и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты организации Группы.

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
На 31 декабря 2020 года						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	633 798	182 701	192 514	25 906	1 034 919
12	Краткосрочные депозиты	9 402	363	920	4 416	15 101
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	29 518	133	–	–	29 651
10	Дебиторская задолженность	545 153	365 664	275 104	36 595	1 222 516
Внеоборотные						
12	Долгосрочные депозиты	–	–	123	1 439	1 562
17	Долгосрочная дебиторская задолженность	278 256	4 587	41 451	1 042	325 336
18	Долгосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	309	–	–	–	309
Итого финансовые активы		1 496 436	553 448	510 112	69 398	2 629 394
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
19	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	879 064	131 105	149 232	76 568	1 235 969
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	157 009	68 537	422 014	45 974	693 534
Долгосрочные						
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	949 050	1 038 517	1 988 239	238 274	4 214 080
	Долгосрочные обязательства по аренде	63 965	118 872	24 297	4 354	211 488
26	Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	21 239	5 484	660	6	27 389
Итого финансовые обязательства		2 070 327	1 362 515	2 584 442	365 176	6 382 460
На 31 декабря 2019 года						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	485 874	88 839	108 610	12 734	696 057
12	Краткосрочные депозиты	497 171	31 409	139 402	5 163	673 145
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	30 407	111	23 814	–	54 332
10	Дебиторская задолженность	213 817	332 249	337 326	81 103	964 495
Внеоборотные						
12	Долгосрочные депозиты	–	3 095	93	89	3 277
17	Долгосрочная дебиторская задолженность	298 572	3 579	35 170	1 098	338 419
18	Долгосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	284	–	–	–	284
Итого финансовые активы		1 526 125	459 282	644 415	100 187	2 730 009

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
19	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	816 992	199 701	93 092	66 462	1 176 247
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	133 515	92 404	504 822	43 461	774 202
Долгосрочные						
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	800 873	737 418	1 336 403	215 008	3 089 702
	Долгосрочные обязательства по аренде	73 381	108 337	19 863	3 912	205 493
26	Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	17 418	4 586	69	8	22 081
Итого финансовые обязательства		1 842 179	1 142 446	1 954 249	328 851	5 267 725

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 24.

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения финансовых активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 167 718 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2019 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 140 078 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 337 846 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2019 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 217 324 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колесания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы,

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

предоставленные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Прим.	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	31 декабря	
		2020 года	2019 года
22	По фиксированным ставкам	2 626 491	2 238 028
22	По плавающим ставкам	2 161 537	1 472 051
		4 788 028	3 710 079

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2019-2020 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2020 год уменьшилась бы на 18 168 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой. По состоянию на 31 декабря 2019 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2019 год уменьшилась бы на 12 757 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой.

Эффект соответствующего снижения процентных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны, как правило, основаны на формуле, связанной с ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2020 год уменьшилась бы на 421 837 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2019 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2019 год уменьшилась бы на 565 963 млн руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются ФАС и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения. Однако в условиях текущей экономической ситуации оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются либо в составе прибыли или убытка, либо в составе прочего совокупного дохода (см. Примечания 9 и 18).

По состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года, если бы фондовый индекс Лондонской фондовой биржи, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 20 % при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 84 361 млн руб. и 87 447 млн руб. соответственно.

Группа также подвержена риску изменения стоимости ценных бумаг, которые находятся в портфеле АО «НПФ ГАЗФОНД» и учитываются в расчете справедливой стоимости активов пенсионной программы Группы (см. Примечание 25).

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам, долговым финансовым инструментам, производным финансовым инструментам, дебиторской задолженности, обязательствам по предоставлению займов и договорам финансовой гарантии.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности (см. Примечание 10 и 17). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску.

Прим.		31 декабря	
		2020 года	2019 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	1 034 919	696 057
12	Депозиты	16 573	676 422
9, 18	Долговые ценные бумаги	29 956	54 616
10, 17	Дебиторская задолженность	1 547 852	1 302 914
41	Договоры финансовой гарантии	261 162	219 092
38	Обязательства по предоставлению займов	297 002	106 500
	Итого максимальный кредитный риск	3 187 464	3 055 601

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Договоры финансовой гарантии

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	118 510	106 924
АО «Газстройпром»	31 639	23 814
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	23 227	37 022
Прочие	87 786	51 332
Итого договоры финансовой гарантии	261 162	219 092

В 2019 и 2018 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 314 млн долл. США и 598 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 103 млн евро и 2 292 млн евро по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 23 227 млн руб. (314 млн долл. США) и 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) соответственно.

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 118 510 млн руб. (1 307 млн евро) и 106 924 млн руб. (1 542 млн евро) соответственно.

В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября 2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предмет залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. Залоговая стоимость векселей и прав требования о погашении долга на 31 декабря 2020 и 31 декабря 2019 года составила 31 639 млн руб. и 23 814 млн руб. соответственно.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Финансовые обязательства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев (за исключением обязательств по аренде), равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2020 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	418 826	413 553	944 335	1 978 064	2 516 873
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и обязательств по аренде)	1 160 538	33 979	–	–	–
Обязательства по аренде	31 123	27 011	40 184	99 885	134 205
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	–	–	17 703	2 566	7 369
Договоры финансовой гарантии	11 744	33 575	42 054	6 330	167 459
Производные финансовые инструменты	82 903	35 969	21 739	9 389	–
Обязательства по предоставлению займов	–	–	100 000	–	197 002
На 31 декабря 2019 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	617 006	327 852	601 060	1 953 475	1 568 521
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и обязательств по аренде)	1 027 732	106 495	–	–	–
Обязательства по аренде	31 595	27 769	47 227	105 400	145 207
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	–	–	12 773	3 088	7 321
Договоры финансовой гарантии	2 916	33 660	47 962	4 821	129 733
Производные финансовые инструменты	66 026	33 972	13 197	5 322	107
Обязательства по предоставлению займов	–	–	–	–	106 500

В основном условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенант, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств. Группа выполняет финансовые ковенанты по тем заемным средствам, по которым они предусмотрены. При невыполнении ковенант Группа осуществляет перевод долгосрочных обязательств в состав краткосрочных.

Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	Кредиты и займы	Операции с акционерами	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
На 31 декабря 2019 года	3 863 904	3 667	247 513	4 836	4 119 920
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 139 715	–	–	–	1 139 715
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	–	–	16 884	–	16 884
Погашение обязательств	(946 991)	–	(40 470)	1 003	(986 458)
Капитализированные и уплаченные проценты	(133 076)	–	–	–	(133 076)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(22 876)	–	(16 529)	(396)	(39 801)
Уплаченные дивиденды	–	(372 524)	–	–	(372 524)
Финансовые расходы	29 755	–	16 529	396	46 680
Начисленные и капитализированные проценты	174 079	–	–	–	174 079
Объявленные дивиденды	–	377 363	–	–	377 363
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	–	(1 935)	(1 935)
Курсовые разницы	828 337	–	31 817	–	860 154
Прочие движения	(25 233)	(2 881)	(2 804)	220	(30 698)
На 31 декабря 2020 года	4 907 614	5 625	252 940	4 124	5 170 303

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 28.

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	Кредиты и займы	Операции с акционерами	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
На 31 декабря 2018 года	3 863 822	7 586	–	17 550	3 888 958
Эффект от изменений в учетной политике	–	–	260 156	–	260 156
На 1 января 2019 года (изменено)	3 863 822	7 586	260 156	17 550	4 149 114
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 160 885	–	–	–	1 160 885
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	–	–	41 048	–	41 048
Погашение обязательств	(861 126)	–	(42 603)	(1 896)	(905 625)
Капитализированные и уплаченные проценты	(122 848)	–	–	–	(122 848)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(30 822)	–	(16 847)	(511)	(48 180)
Уплаченные дивиденды	–	(379 595)	–	–	(379 595)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	–	323 514	–	–	323 514
Финансовые расходы	36 993	–	16 847	511	54 351
Начисленные и капитализированные проценты	150 167	–	–	–	150 167
Объявленные дивиденды	–	383 060	–	–	383 060
Операции с выкупленными собственными акциями	–	(323 489)	–	–	(323 489)
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	–	(10 603)	(10 603)
Курсовые разницы	(388 335)	–	(18 524)	–	(406 859)
Приобретение дочерней организации	42 139	–	–	–	42 139
Прочие движения	13 029	(7 409)	7 436	215	12 841
На 31 декабря 2019 года	3 863 904	3 667	247 513	4 836	4 119 920

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов, за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты.

41. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2020 года	2019 года
Общая сумма долга	4 907 614	3 863 904
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(1 034 919)	(696 057)
Чистая сумма долга	3 872 695	3 167 847
Приведенный показатель EBITDA	1 466 541	1 859 679
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	2,64	1,70

ПАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB- (прогноз стабильный) агентством Стандарт энд Пурс и рейтинг BBB (прогноз стабильный) агентством Фич Рэйтингс по состоянию на 31 декабря 2020 года.

42. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 17), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 22).

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		31 декабря 2020 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12,24	Производные финансовые инструменты	14 400	85 797	379	100 576
9	Облигации	29 517	–	–	29 517

42. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

		31 декабря 2020 года			
Прим.		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
9	Долевые ценные бумаги	241	–	–	241
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
12,24	Производные финансовые инструменты	–	6 586	–	6 586
9	Векселя	–	1	–	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	44 158	92 384	379	136 921
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12,24	Производные финансовые инструменты	4 835	12 187	–	17 022
18	Долевые ценные бумаги	–	–	3 056	3 056
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
12,24	Производные финансовые инструменты	–	2 264	–	2 264
18	Долевые ценные бумаги	369 388	40 578	8 538	418 504
18	Векселя	–	309	–	309
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	374 223	55 338	11 594	441 155
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	418 381	147 722	11 973	578 076
		31 декабря 2020 года			
Прим.		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
19,24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	38 478	77 967	557	117 002
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 845	17 294	–	24 139
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
19,24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	1 870	–	1 870
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	6 989	–	6 989
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	45 323	104 120	557	150 000
		31 декабря 2019 года			
Прим.		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12, 24	Производные финансовые инструменты	8 337	69 375	170	77 882
9	Облигации	30 405	–	–	30 405
9	Долевые ценные бумаги	229	–	–	229

42. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.	31 декабря 2019 года			Итого	
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	–	32 072	–	32 072
9	Долевые ценные бумаги	–	3 010	–	3 010
9	Векселя	–	2	–	2
Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		38 971	104 459	170	143 600
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка					
12, 24	Производные финансовые инструменты	2 693	6 108	–	8 801
18	Долевые ценные бумаги	–	–	2 447	2 447
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	–	10 969	–	10 969
18	Долевые ценные бумаги	386 824	40 578	4 149	431 551
18	Векселя	–	284	–	284
Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		389 517	57 939	6 596	454 052
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		428 488	162 398	6 766	597 652
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:					
19,24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	9 481	58 823	517	68 821
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	5 543	137	–	5 680
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
19,24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	31 177	–	31 177
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	79	12 867	–	12 946
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости		15 103	103 004	517	118 624

Производные финансовые инструменты включают контракты на закупку или продажу природного газа и относятся к Уровням 1, 2 и 3 классификации производных финансовых инструментов. Контракты, включаемые в Уровень 1, оцениваются на основе котируемых цен на активных рынках по идентичным активам и обязательствам. В связи с отсутствием котируемых цен или других наблюдаемых данных, подтверждаемых рынком, контракты, включаемые в Уровень 2, оцениваются на основе моделей, разработанных Группой. Данные модели включают такие исходные данные, как котируемые форвардные цены, временная стоимость денег, факторы

42. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

волатильности, текущие рыночные цены, контрактные цены и ожидаемые объемы по данным инструментам. В случае необходимости кривые цен экстраполируются до момента исполнения контрактов с использованием всех доступных внешних ценовых данных, статистических и долгосрочных ценовых взаимосвязей. Такие инструменты включаются в Уровень 3.

Договоры хеджирования валютных рисков относятся к Уровню 2. В качестве справедливой стоимости Группа использует оценку независимых финансовых институтов. Результаты оценки анализируются руководством Группы на регулярной основе. За отчетный период все договоры хеджирования валютных рисков признаны эффективными.

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

В течение 2019 года договоры на поставку природного газа с гибкими объемами закупок в сумме 1 674 млн руб., относившиеся ранее к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости, были переведены на Уровень 2.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают производные финансовые инструменты, долевыми и долговыми ценными бумагами, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

43. Взаимозачет финансовых активов и обязательств

При использовании производных финансовых инструментов Группа в большинстве случаев заключает с контрагентами типовые соглашения о взаимозачете и соглашения об обеспечении обязательств. В случае неспособности контрагента исполнить свои обязательства (например, в случае банкротства) данные соглашения дают Группе право на погашение обязательств контрагента путем зачета встречных требований либо за счет реализации обеспечения.

Нижеперечисленные финансовые активы и обязательства являются предметом типовых соглашений о взаимозачете, включая соглашения о зачете с использованием обеспечения обязательств и аналогичных соглашений.

	Валовые суммы до взаимозачета	Сумма взаимозачета	Нетто-сумма после взаимозачета, отраженная в консолидированном бухгалтерском балансе	Суммы, попадающие под действие соглашений о взаимозачете
31 декабря 2020 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	1 876 654	367 573	1 509 081	39 898
Производные финансовые инструменты	540 135	413 687	126 448	78 468
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 603 542	367 573	1 235 969	39 898
Производные финансовые инструменты	563 687	413 687	150 000	78 468
31 декабря 2019 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	1 670 276	367 362	1 302 914	34 082
Производные финансовые инструменты	658 576	528 852	129 724	71 143
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 543 609	367 362	1 176 247	34 082
Производные финансовые инструменты	647 476	528 852	118 624	71 143

44. События после отчетной даты

Кредиты и займы

В январе 2021 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 000 млн долл. США с процентной ставкой в размере 2,95 % и сроком погашения в 2029 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В январе 2021 года Группа зарегистрировала Программу российских биржевых облигаций на сумму 15 100 млн руб.

В феврале 2021 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере 1,50 % и сроком погашения в 2027 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В феврале 2021 года Группа рефинансировала задолженность на сумму в эквиваленте 18 200 млн руб. за счет выборки кредита по соглашению о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в 2025 году.

В январе-апреле 2021 года дочерняя организация Группы ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 35 788 млн руб. с процентной ставкой в размере от действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1,65 % до действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и 244 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 3,20 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках долгосрочных договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки ПАО «Сбербанк», «Газпромбанк» (Акционерное общество), «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А» и «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал.

Отношения с инвесторами

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва,
Россия
Телефон: +7 (812) 609-41-29
Факс: +7 (812) 609-43-34
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)

