



Эффективное  
развитие



# Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2019 год

# Содержание

1

2

**Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность  
ПАО «Газпром» за 2019 год <sup>4</sup>**

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

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

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора <sup>6</sup>**

**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2019 года <sup>11</sup>**

**Отчет о финансовых результатах  
за 2019 год <sup>15</sup>**

**Отчет об изменениях капитала  
за 2019 год <sup>17</sup>**

**Отчет о движении денежных средств  
за 2019 год <sup>21</sup>**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах <sup>24</sup>**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах  
в годовой бухгалтерской (финансовой)  
отчетности за 2019 г. <sup>40</sup>**

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

## Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее — ПАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее — пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности), включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

## Основание для выражения мнения

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

## Ключевые вопросы аудита

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

## Признание выручки

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

Мы оценили последовательность применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим сегментам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля, оценку риска недобросовестных действий или ошибок основываясь на ожидаемой уверенности в отношении системы внутреннего контроля, а также процедуры по существу в отношении операций по продаже и процедуры получения писем-подтверждений от контрагентов по дебиторской задолженности на конец отчетного периода. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении признания выручки приемлемой.

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

## Переоценка основных средств

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



имости основных средств, для того, чтобы их стоимость, по которой основные средства отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2019 года переоценка основных средств не проводилась в связи с выявленным в ходе тестирования необходимости проведения переоценки основных средств незначительным изменением их текущей (восстановительной) стоимости.

Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении допущений и методологии, использованных при тестировании необходимости переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования необходимости переоценки основных средств включали оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных для проведения тестирования. По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и методология, использованные при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств, являются приемлемыми.

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

#### Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Одна из областей повышенного риска — оценка достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством ПАО «Газпром» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой ПАО «Газпром» для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Выполнили процедуры в отношении тестирования средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности. Оценили достаточность раскрытий, сделанных ПАО «Газпром», о степени использования оценочных суждений при расчете резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности приемлемыми.

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

#### Оценка, признание и раскрытие информации по судебным разбирательствам

Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах в отношении судебных разбирательств требуют большого объема профессиональных суждений. Из-за существенности сумм, оспариваемых в рамках разбирательств, а также трудностей в оценке данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита. ПАО «Газпром» было вовлечено в ряд значительных судебных разбирательств. Наши процедуры включали анализ соглашений, заключенных ПАО «Газпром» с НАК «Нафтогаз Украины» и Украиной, а также обсуждение значимых вопросов с сотрудниками ПАО «Газпром», ответственными за юридическое и правовое сопровождение деятельности ПАО «Газпром», оценку и тестирование выполнения условий признания обязательств и их раскрытия. Исходя из результатов проведенных процедур, мы сочли применяемые критерии и оценки руководства, а также сделанные признание и раскрытия последовательными и приемлемыми.

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

#### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2019 год и Ежеквартальном отчете эмитента за I квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2019 год, Ежеквартальный отчет эмитента за I квартал 2020 года, предположительно, будут представлены нам после даты настоящего аудиторского заключения. Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на

прочую информацию, и мы не делаем вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2019 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за I квартал 2020 года мы приходим к выводу, что в них содержатся существенные искажения, мы обязаны сообщить об этом факте лицам, отвечающим за корпоративное управление.

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

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

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

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

### **Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности**

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

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



- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;


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

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

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

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

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

Руководитель задания по аудиту,  
подписавший отчет, представлено  М.А. Колембет  
квалификационный аттестат аудитора  
01-001271, ОРНЗ 21606041788

Дата аудиторского заключения  
27 марта 2020 года

## **Аудируемое лицо**

### Наименование:

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

### Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

### Государственная регистрация:

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

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

## **Аудитор**

### Наименование:

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

### Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

### Государственная регистрация:

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

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

### Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

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

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

# Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2019 года

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710001
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКПО	31/12/2019
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВЭД 2	7736050003
Местонахождение (адрес): 117420, Москва, ул. Наметкина, д. 16		46.71
	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
	по ОКЕИ	384
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту		<input checked="" type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет
Наименование аудиторской организации: ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты»	ИНН	7701017140
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации		
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН/ОГРНИП	1027700058286

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

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

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
	<b>Пассив</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 850 123 801	5 863 916 166	5 880 965 685
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 357 552 523	5 085 599 303	4 324 249 211
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	11 334 679 889	11 076 519 034	10 332 218 461
	<b>IV. Долгосрчные обязательства</b>				
	Заемные средства, в т. ч.	1410	1 793 864 976	2 099 199 873	1 500 004 197
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	577 396 807	677 990 869	384 081 643
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 216 468 169	1 421 209 004	1 115 922 554
	Отложенные налоговые обязательства	1420	692 290 951	604 166 542	525 035 158
7	Оценочные обязательства	1430	14 584 218	10 071 423	9 180 437
5	Прочие обязательства	1450	2 169 429	2 247 227	2 328 046
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	2 502 909 574	2 715 685 065	2 036 547 838

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

Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

\_\_\_\_\_ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

\_\_\_\_\_ М.Н. Росеев

27 марта 2020 г.



# Отчет о финансовых результатах за 2019 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	31/12/2019
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

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

Форма 0710002 с. 2

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

Форма 0710002 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	–	–
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	–	–
	Совокупный финансовый результат периода	2500	651 124 114	934 398 300
	СПРАВОЧНО:			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	27,50	39,47
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	–	–

Руководитель \_\_\_\_\_



{подпись}

\_\_\_\_\_ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



{подпись}

\_\_\_\_\_ М.Н. Росшеев

27 марта 2020 г.

# Отчет об изменениях капитала за 2019 год

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710004
по ОКПО	31/12/2019
ИНН	00040778
по ОКВЭД 2	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2017 г.</b>	3100	118 367 564	–	5 880 965 685	8 636 001	4 324 249 211	–	10 332 218 461
<b>За 2018 год</b>								
<b>Увеличение капитала — всего, в том числе:</b>	3210	–	–	–	–	934 640 278	–	934 640 278
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	934 398 300	X	934 398 300
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	241 978	X	241 978
дополнительный выпуск акций	3214	–	X	–	X	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3215	–	X	–	X	–	X	–
реорганизация юридического лица	3216	–	–	–	–	–	–	–
выкуп собственных акций	3217	X	–	X	X	X	X	–
прочее	3219	–	–	–	–	–	X	–
<b>Уменьшение капитала — всего, в том числе:</b>	3220	–	–	(4 661)	–	(190 335 044)	–	(190 339 705)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	–	–	–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	–	–	–
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	–	X	X	X	–	X	–
уменьшение количества акций	3225	–	–	X	X	X	X	–
реорганизация юридического лица	3226	–	–	–	–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(190 335 044)	X	(190 335 044)
прочее	3229	–	–	(4 661)	–	–	X	(4 661)

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(17 044 858)	X	17 044 858	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2018 г.</b>	3200	118 367 564	-	5 863 916 166	8 636 001	5 085 599 303	-	11 076 519 034
<b>За 2019 год</b>								
<b>Увеличение капитала — всего, в том числе:</b>	3310	-	-	-	-	651 377 906	-	651 377 906
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	651 124 114	X	651 124 114
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	253 792	X	253 792
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	-	-
<b>Уменьшение капитала — всего, в том числе:</b>	3320	-	-	-	-	(393 217 051)	-	(393 217 051)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(393 217 051)	X	(393 217 051)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(13 792 365)	X	13 792 365	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2019 г.</b>	3300	118 367 564	-	5 850 123 801	8 636 001	5 357 552 523	-	11 334 679 889

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 год		На 31 декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал — всего до корректировок</b>	3400	10 324 208 370	933 136 526	(190 097 727)	11 067 247 169
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	—	—	—	—
исправлением ошибок	3420	8 010 091	1 261 774	—	9 271 865
после корректировок	3500	10 332 218 461	934 398 300	(190 097 727)	11 076 519 034
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок</b>	3401	4 316 239 120	933 136 526	(173 048 208)	5 076 327 438
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	—	—	—	—
исправлением ошибок	3421	8 010 091	1 261 774	—	9 271 865
после корректировок	3501	4 324 249 211	934 398 300	(173 048 208)	5 085 599 303
<b>добавочный капитал до корректировок</b>	3402	5 880 965 685	—	(17 049 519)	5 863 916 166
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	—	—	—	—
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	5 880 965 685	—	(17 049 519)	5 863 916 166
<b>резервный капитал до корректировок</b>	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
<b>собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок</b>	3404	—	—	—	—
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	—	—	—	—
исправлением ошибок	3424	—	—	—	—
после корректировок	3504	—	—	—	—
<b>фонд социальной сферы государственной до корректировок</b>	3405	—	—	—	—
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	—	—	—	—
исправлением ошибок	3425	—	—	—	—
после корректировок	3505	—	—	—	—

### 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3 600	11 334 679 889	11 076 519 034	10 332 218 461

Руководитель \_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_ А.Б. Миллер  
(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_ М.Н. Россеев  
(подпись)

27 марта 2020 г.

# Отчет о движении денежных средств за 2019 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	31/12/2019
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 2019 год	За 2018 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления — всего, в том числе</b>	4110	5 974 702 680	6 276 739 085
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	5 475 073 713	5 782 659 142
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	—	—
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
прочие поступления	4119	499 628 967	494 079 943
<b>Платежи — всего, в том числе</b>	4120	(5 356 069 825)	(5 381 641 144)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 415 168 544)	(3 222 632 119)
в связи с оплатой труда работников	4122	(47 754 275)	(46 646 550)
процентов по долговым обязательствам	4123	(105 323 836)	(103 720 787)
налога на прибыль организаций	4124	(230 884 151)	(217 067 892)
прочие платежи	4129	(1 556 939 019)	(1 791 573 796)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4100	618 632 855	895 097 941

Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления — всего, в том числе</b>	4210	1 196 902 493	1 160 757 011
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	491 943	8 770 965
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 921 383	1 062 002
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	754 304 760	744 859 075
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	436 830 871	354 428 505
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	3 353 536	51 636 464
<b>Платежи — всего, в том числе</b>	4220	(1 707 667 814)	(2 166 884 803)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(171 301 007)	(76 020 518)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(26 148 341)	(142 379 327)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(630 391 000)	(1 169 619 490)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(35 117 695)	(34 457 278)
прочие платежи	4229	(844 709 771)	(744 408 190)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	4200	(510 765 321)	(1 006 127 792)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления — всего, в том числе</b>	4310	694 348 656	776 806 918
получение кредитов и займов	4311	694 116 470	736 365 273
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	39 995 000
прочие поступления	4319	232 186	446 645



Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
<b>Платежи — всего, в том числе</b>	4320	(815 983 877)	(818 860 317)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	—	—
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(385 809 136)	(186 870 622)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(430 174 741)	(631 989 695)
прочие платежи	4329	—	—
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	(121 635 221)	(42 053 399)
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(13 767 687)	(153 083 250)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	349 740 207	461 670 121
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	302 506 804	349 740 207
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	4490	(33 465 716)	41 153 336

Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

\_\_\_\_\_ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

\_\_\_\_\_ М.Н. Росшеев

27 марта 2020 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		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					поступило	первоначальная стоимость			накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость		
Нематериальные активы — всего	5100	за 2019 г.	25 757 606	(6 943 620)	216 191	(114 178)	114 008	(2 483 517)	—	—	25 859 619	(9 313 129)
	5110	за 2018 г.	19 861 866	(5 333 988)	8 268 611	(2 372 871)	138 673	(1 748 305)	—	—	25 757 606	(6 943 620)
в том числе:												
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2019 г.	25 757 606	(6 943 620)	216 191	(114 178)	114 008	(2 483 517)	—	—	25 859 619	(9 313 129)
	5111	за 2018 г.	19 861 866	(5 333 988)	8 268 611	(2 372 871)	138 673	(1 748 305)	—	—	25 757 606	(6 943 620)
Деловая репутация	5102	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5112	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие	5104	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5114	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

### 1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

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

с. 2

### 1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5190	2 236 851	2 128 779	1 942 235
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	2 236 851	2 128 779	1 942 235
деловая репутация	5138	—	—	—
прочие	5139	—	—	—

### 1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	поступило	первоначальная стоимость списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР – всего	5140	за 2019 г.	31 777 790	3 414 766	—	—	35 192 556	(32 116 147)
	5150	за 2018 г.	33 025 539	2 935 436	(4 183 185)	4 183 185	(2 166 531)	(29 102 212)

с. 3

### 1.5 Незаконченные и неформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

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

## 2. Основные средства

### 2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость		накопленная амортизация		выбыло объектов		переклассификация		переоценка		первоначальная стоимость		накопленная амортизация	
			поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2019 г.	22 894 378 283	(16 539 540 357)	1 027 562 916	(65 330 563)	48 412 125	(667 254 385)	—	—	—	—	—	—	23 856 610 636	(17 158 382 617)
в том числе:	5210	за 2018 г.	22 558 212 736	(15 912 836 064)	440 364 851	(104 199 304)	60 669 829	(687 374 122)	—	—	—	—	—	—	22 894 378 283	(16 539 540 357)
магистральные трубопроводы	5201	за 2019 г.	13 589 369 890	(10 444 741 279)	448 364 129	(7 089 465)	6 459 035	(310 453 973)	(3 583 145)	2 616 798	—	—	—	—	14 027 041 409	(10 746 119 419)
скважины	5211	за 2018 г.	13 490 922 427	(10 131 049 404)	121 698 186	(23 250 723)	9 662 041	(323 353 916)	—	—	—	—	—	—	13 589 369 890	(10 444 741 279)
машины и оборудование	5202	за 2019 г.	1 705 302 946	(1 424 493 610)	56 525 737	(7 073 964)	7 030 721	(99 959 070)	(1 082 100)	906 957	—	—	—	—	1 753 672 619	(1 456 515 002)
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначения	5212	за 2018 г.	1 681 600 257	(1 388 875 237)	30 400 553	(7 756 971)	7 353 652	(42 936 722)	1 059 107	(35 303)	—	—	—	—	1 705 302 946	(1 424 493 610)
прочие ОС	5203	за 2019 г.	3 518 534 944	(2 765 495 706)	149 924 042	(21 223 632)	20 422 423	(158 804 946)	4 110 377	(3 273 913)	—	—	—	—	3 645 345 731	(2 905 152 142)
в т. ч. земельные участки	5213	за 2018 г.	3 426 084 992	(2 634 573 106)	138 174 315	(45 724 355)	33 301 632	(162 224 240)	(8)	8	—	—	—	—	3 518 534 944	(2 763 495 706)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5204	за 2019 г.	3 941 228 974	(1 878 922 752)	373 863 250	(28 288 579)	13 660 202	(155 023 182)	564 868	(249 842)	—	—	—	—	4 287 368 513	(2 020 535 574)
в том числе:	5214	за 2018 г.	3 825 140 759	(1 732 794 204)	143 797 393	(26 650 071)	9 637 315	(155 801 166)	(1 059 107)	35 303	—	—	—	—	3 941 228 974	(1 878 922 752)
магистральные трубопроводы	5205	за 2019 г.	139 941 529	(27 887 010)	4 885 758	(1 644 923)	839 744	(3 013 214)	—	—	—	—	—	—	143 182 364	(30 060 480)
скважины	5215	за 2018 г.	134 464 301	(25 544 113)	6 294 404	(817 184)	715 189	(3 058 078)	8	(8)	—	—	—	—	139 941 529	(27 887 010)
машины и оборудование	5220	за 2019 г.	3 484 372	—	13 684	(507)	—	—	—	—	—	—	—	—	3 487 549	—
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначения	5221	за 2018 г.	1 911 750	—	1 602 065	(29 443)	—	—	—	—	—	—	—	—	3 484 372	—
прочие ОС	5222	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
магистральные трубопроводы	5223	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
скважины	5231	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
машины и оборудование	5222	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначения	5223	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие ОС	5224	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
магистральные трубопроводы	5233	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
скважины	5234	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
машины и оборудование	5235	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначения	5236	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

## 2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств — всего	5240	за 2019 г.	1 509 352 019	929 765 550	(7 050 368)	(1 027 496 463)	(104 566 206)	1 300 004 532
	5250	за 2018 г.	1 178 752 852	861 982 736	(2 590 723)	(440 360 733)	(68 432 113)	1 509 352 019
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2019 г.	1 280 234 696	844 753 711	(7 016 365)	(1 027 496 463)	(7 068 729)	1 083 406 850
	5251	за 2018 г.	980 089 435	753 454 635	(2 046 415)	(440 360 733)	(10 902 226)	1 280 234 696
оборудование к установке	5242	за 2019 г.	229 117 323	85 011 839	(34 003)	—	(97 497 477)	216 597 682
	5252	за 2018 г.	198 663 417	108 528 101	(544 308)	—	(77 529 887)	229 117 323

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

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

## 2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 967 908 609	5 767 718 859	6 019 018 061
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	—	—	—
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	—	—	—
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	144 183 486	135 148 371	120 205 278
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 542 306 517	1 360 956 313	1 401 483 939
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	136 850 851	127 079 513	138 930 009
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	—	—	—
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	—	—	—

## 3. Финансовые вложения

### 3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2019г.	2 822 268 327	983 649 543	69 392 953	(18 425 064)	255 072 780	2 834 786 769	1 238 722 323
	5311	за 2018г.	2 452 626 038	514 987 901	928 555 588	(583 996 566)	468 661 642	2 822 268 327	983 649 543
инвестиции, в том числе:	5302	за 2019г.	2 465 815 816	983 866 290	19 482 321	(1 521 535)	—	2 483 776 602	1 238 938 820
	5312	за 2018г.	2 033 921 149	520 589 389	778 953 384	(347 058 777)	463 276 901	2 465 815 816	983 866 290
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2019г.	2 383 592 739	976 054 631	19 482 321	(1 289 467)	—	2 401 785 593	1 232 697 070
	53121	за 2018г.	1 949 133 455	519 401 844	741 402 963	(306 943 679)	—	2 383 592 739	976 054 631
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2019г.	82 019 489	7 811 812	—	(232 068)	(1 569 908)	81 787 421	6 241 904
	53122	за 2018г.	84 618 830	1 187 699	2 478 686	(5 078 027)	6 624 113	82 019 489	7 811 812
инвестиции в другие организации	53023	за 2019г.	203 588	(153)	—	—	(1)	203 588	(154)
	53123	за 2018г.	168 864	(154)	35 071 735	(85 037 011)	1	203 588	(153)

3.1 Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	прочие	первоначальная стоимость
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2019г.	356 452 511	(2 16 747)	49 910 632	(16 903 529)	-	250	(38 449 447)	351 010 167	(2 16 497)
	5313	за 2018г.	4 18 704 889	(5 601 488)	149 602 204	(236 937 849)	-	5 384 741	25 083 267	356 452 511	(2 16 747)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2019г.	317 844 844	-	49 520 653	(16 760 490)	-	-	(38 449 447)	312 155 560	-
	53131	за 2018г.	190 122 089	(5 376 752)	149 133 489	(44 866 186)	-	5 376 752	23 455 452	317 844 844	-
совместная деятельность	53032	за 2019г.	38 606 667	(2 16 747)	389 979	(142 039)	-	250	-	38 854 607	(2 16 497)
	53132	за 2018г.	38 325 764	(224 736)	488 715	(187 812)	-	7 989	-	38 606 667	(2 16 747)
векселя третьих лиц	53033	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2019г.	1 000	-	-	(1 000)	-	-	-	-	-
	53134	за 2018г.	41 161 070	-	-	(42 787 885)	-	1 627 815	-	1 000	-
облигации	53035	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2019г.	149 095 966	-	-	(149 095 966)	-	-	-	-	-
	53136	за 2018г.	656 224 095	(152 000)	595 167 926	(743 488 758)	-	(21 619 974)	-	486 283 289	(152 000)
Краткосрочные финансовые вложения — всего	5315	за 2018г.	431 269 748	-	1 031 015 634	(663 885 732)	-	(142 175 555)	-	656 224 095	(152 000)
	в том числе:										
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2019г.	6 475 190	(152 000)	20 167 963	(3 808 250)	-	-	-	22 834 903	(152 000)
	5316	за 2018г.	183 405 146	-	10 067 774	(20 700 043)	-	(166 297 687)	-	6 475 190	(152 000)
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2019г.	649 748 905	-	574 999 963	(739 680 508)	-	(21 619 974)	-	463 448 386	-
	5317	за 2018г.	247 864 602	-	1 020 947 860	(643 185 689)	-	24 122 132	-	649 748 905	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2019г.	649 726 410	-	546 285 960	(736 458 030)	-	(19 920 290)	-	439 634 050	-
	53171	за 2018г.	247 842 107	-	1 018 074 830	(640 312 659)	-	24 122 132	-	649 726 410	-
векселя третьих лиц	53072	за 2019г.	-	-	25 514 020	-	-	(1 689 684)	-	23 814 336	-
	53172	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2019г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2018г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2019г.	22 495	-	3 199 983	(3 222 478)	-	-	-	-	-
	53174	за 2018г.	22 495	-	2 873 030	(2 873 030)	-	-	-	22 495	-
<b>Финансовых вложений — всего</b>	5300	за 2019г.	3 478 492 422	983 497 543	664 560 879	(761 913 822)	-	(60 069 421)	-	3 321 070 058	1 238 570 323
	5310	за 2018г.	2 883 895 786	514 987 901	1 959 571 222	(1 247 882 298)	-	(117 092 288)	-	3 478 492 422	983 497 543

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			На конец периода		
			первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2019 г.	2 822 268 327	136 516 876	963 649 543	2 834 766 769	26 447 444	1 238 722 323
	5311	за 2018 г.	2 450 178 275	74 976 179	507 367 810	2 822 268 327	(5 376 752)	983 649 543
инвестиции, в том числе:	5302	за 2019 г.	2 465 815 816	—	963 866 290	2 483 776 602	—	1 238 938 820
	5312	за 2018 г.	2 031 473 386	—	512 969 298	2 465 815 816	—	983 866 290
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2019 г.	2 383 592 739	—	976 054 631	2 401 785 593	—	1 232 697 070
	53121	за 2018 г.	1 949 133 455	—	519 401 844	2 383 592 739	—	976 054 631
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2019 г.	82 171 067	—	7 811 912	81 787 421	—	6 241 904
	53122	за 2018 г.	82 171 067	—	(6 432 392)	82 019 489	—	7 811 912
инвестиции в другие организации	53023	за 2019 г.	203 588	—	(153)	203 588	—	(154)
	53123	за 2018 г.	168 864	—	(154)	203 588	—	(153)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2019 г.	356 452 511	136 516 876	(216 747)	351 010 167	26 447 444	(216 497)
	5313	за 2018 г.	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)	356 452 511	136 516 876	(216 747)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2019 г.	317 844 844	136 515 876	—	312 155 560	26 447 444	—
	53131	за 2018 г.	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)	317 844 844	136 515 876	—
совместная деятельность	53032	за 2019 г.	38 606 667	—	(216 747)	38 854 607	—	(216 497)
	53132	за 2018 г.	38 325 764	—	(224 736)	38 606 667	—	(216 747)
векселя третьих лиц	53033	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—
	53133	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—
долгосрочные депозиты	53034	за 2019 г.	1 000	1 000	—	—	—	—
	53134	за 2018 г.	41 161 070	41 160 070	—	1 000	1 000	—
облигации	53035	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—
	53135	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—
другие	53036	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—
	53136	за 2018 г.	149 095 966	—	—	—	—	—



3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5320	139 300 044	139 300 044	139 237 227
в том числе:				
инвестиции	5321	139 300 044	139 300 044	139 237 227
инвестиции в дочерние общества	53211	89 697 597	89 697 597	89 697 597
инвестиции в зависимые общества	53212	49 602 447	49 602 447	49 539 630
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего	5325	10 000	10 000	10 000
в том числе:				
инвестиции	5326	10 000	10 000	10 000
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	10 000	10 000
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5328	23 814 336	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	23 814 336	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

#### 4. Запасы

##### 4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	Выбыло			резерв под снижение стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	увытков от снижения стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	
					себестоимость	поступление и затраты	поступление стоимости							
Запасы — всего			515 373 228	—	515 373 228	3 406 470 491	(3 252 645 296)	—	—	—	—	669 198 423	—	669 198 423
	5420	за 2018 г.	542 457 497	—	542 457 497	3 138 128 885	(3 165 213 154)	—	—	—	—	515 373 228	—	515 373 228
в том числе:														
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			10 855 567	—	10 855 567	279 633 253	(283 715 388)	—	—	—	(408 552)	6 364 880	—	6 364 880
	5401	за 2019 г.	10 855 567	—	10 855 567	279 633 253	(283 715 388)	—	—	—	(408 552)	6 364 880	—	6 364 880
	5421	за 2018 г.	5 336 117	—	5 336 117	205 079 734	(199 382 885)	—	—	—	(177 399)	10 855 567	—	10 855 567
животные на выращивании и откорме			93	—	93	—	(77)	—	—	—	—	16	—	16
	5402	за 2019 г.	93	—	93	—	(77)	—	—	—	—	16	—	16
	5422	за 2018 г.	93	—	93	—	—	—	—	—	—	93	—	93
затраты в незавершенном производстве			283 018 154	—	283 018 154	1 440 854 099	(507 661 597)	—	—	—	(857 070 688)	359 139 968	—	359 139 968
	5403	за 2019 г.	283 018 154	—	283 018 154	1 440 854 099	(507 661 597)	—	—	—	(857 070 688)	359 139 968	—	359 139 968
	5423	за 2018 г.	319 052 716	—	319 052 716	1 396 396 204	(535 395 736)	—	—	—	(897 035 030)	283 018 154	—	283 018 154
готовая продукция и товары для перепродажи			215 189 424	—	215 189 424	1 685 280 285	(670 539 890)	—	—	—	(932 600 544)	297 329 275	—	297 329 275
	5404	за 2019 г.	215 189 424	—	215 189 424	1 685 280 285	(670 539 890)	—	—	—	(932 600 544)	297 329 275	—	297 329 275
	5424	за 2018 г.	213 316 883	—	213 316 883	1 529 404 374	(692 303 742)	—	—	—	(835 228 091)	215 189 424	—	215 189 424
товары отгруженные			6 309 990	—	6 309 990	702 854	(1 790 728 344)	—	—	—	1 790 079 784	6 364 284	—	6 364 284
	5405	за 2019 г.	6 309 990	—	6 309 990	702 854	(1 790 728 344)	—	—	—	1 790 079 784	6 364 284	—	6 364 284
	5425	за 2018 г.	4 751 688	—	4 751 688	7 248 573	(1 738 130 791)	—	—	—	1 732 440 520	6 309 990	—	6 309 990

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период за	На начало года		Изменения за период										На конец периода		
			за 2019 г.	за 2018 г.	выбыло					перевод из срочности погашения					за 2019 г.	за 2018 г.	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операциям)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение резерва	результат	написание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	учтенная по условиям договора стоимость			величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего	5501	за 2019 г.	579 618 504	(1 381 238)	116 530 641	297 852	—	(9 344 643)	—	150 408	—	—	—	91 538 569	—	778 640 923	(1 230 830)
	5521	за 2018 г.	427 142 319	(1 145 227)	319 809 239	7 059 881	(236 011)	(9 198 926)	—	—	(165 194 009)	—	—	—	—	579 618 504	(1 381 238)
в том числе:																	
покупатели и заказчики	5502	за 2019 г.	6 598 759	(1 381 238)	—	—	—	(150 408)	—	150 408	—	—	—	(2 972 494)	—	3 475 857	(1 230 830)
	5522	за 2018 г.	8 619 136	(1 145 227)	344 447	—	(236 011)	—	—	—	—	—	—	(2 364 824)	—	6 598 759	(1 381 238)
авансы выданные	5503	за 2019 г.	54 183	—	5 163 336	—	—	(860 473)	—	—	—	—	—	(1 389 013)	—	2 968 033	—
	5523	за 2018 г.	57 947	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(3 764)	—	54 183	—
прочие дебиторы	5504	за 2019 г.	572 965 562	—	111 367 305	297 852	(8 333 762)	—	—	—	—	—	—	95 900 076	—	772 197 033	—
	5524	за 2018 г.	418 465 236	—	319 464 792	7 059 881	(9 198 926)	—	—	—	—	—	—	(162 825 421)	—	572 965 562	—
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего	5510	за 2019 г.	2 117 613 409	(575 162 482)	11 572 098 450	419 758 316	(94 526 246)	(12 301 646 682)	(12 794 523)	65 383 868	(16 192 473)	—	(91 538 569)	—	1 541 517 928	(442 332 387)	
	5530	за 2018 г.	1 721 051 512	(406 956 773)	12 500 413 818	426 673 440	(172 529 180)	(12 695 302 258)	(255 924)	4 162 283	(161 188)	—	165 194 009	—	2 117 613 409	(575 162 482)	
в том числе:																	
покупатели и заказчики	5511	за 2019 г.	1 345 698 290	(585 909 133)	5 985 992 377	—	(93 049 065)	(6 187 598 432)	(12 792 296)	65 328 879	(16 184 665)	—	2 972 494	—	972 425 768	(431 782 654)	
	5531	за 2018 г.	1 023 480 621	(403 501 164)	6 674 250 856	—	(166 433 860)	(6 354 239 783)	(37 518)	3 904 981	(120 710)	—	2 364 824	—	1 345 698 290	(565 909 133)	
авансы выданные	5512	за 2019 г.	106 440 861	(42 653)	199 344 890	—	(1 726)	(196 339 741)	(76)	3 820	(209)	—	1 389 013	—	110 834 738	(40 350)	
	5532	за 2018 г.	177 341 164	(162 547)	171 209 670	—	(127)	(242 075 339)	(1)	81 624	(38 397)	—	3 764	—	106 440 861	(42 653)	
задолженность участников (учредителей) по взносам в усл. кап.	5513	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5533	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
прочие дебиторы	5514	за 2019 г.	665 474 258	(9 210 696)	5 386 761 183	419 758 316	(1 475 455)	(5 917 708 509)	(2 151)	51 169	(125 599)	—	(95 900 076)	—	468 257 422	(10 509 383)	
	5534	за 2018 г.	520 229 727	(3 293 062)	5 654 953 292	426 673 440	(6 095 393)	(6 098 987 136)	(218 405)	175 678	(2 061)	—	162 825 421	—	665 474 258	(9 210 696)	
Дебиторская задолженность — всего	5500	за 2019 г.	2 697 231 913	(576 543 720)	11 688 629 091	420 056 168	(94 526 246)	(12 310 991 325)	(12 794 523)	65 534 276	(16 192 473)	—	—	—	2 320 158 851	(443 563 217)	
	5520	за 2018 г.	2 148 193 831	(408 102 000)	12 820 223 057	433 733 321	(172 765 191)	(12 704 501 184)	(255 924)	4 162 283	(161 188)	—	—	—	2 697 231 913	(576 543 720)	

## 5.2 Просроченная дебиторская задолженность

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

## 5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

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

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности из срочности погашения	На конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Краткосрочная кредиторская задолженность — всего	5560	за 2019 г.	1 078 815 391	7 283 964 561	406 457 339	(7 911 579 293)	(61 202)	50 764 284	9 083 611 080
	5580	за 2018 г.	964 792 138	7 536 702 554	233 180 206	(7 655 977 105)	(6 315)	123 913	1 078 815 391
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2019 г.	709 775 210	4 711 045 048	379 236	(4 749 185 596)	(59 787)	50 640 371	722 594 482
	5581	за 2018 г.	650 097 013	4 463 451 982	650 023	(4 394 419 047)	(4 761)	—	709 775 210
векселя к уплате	5562	за 2019 г.	—	—	—	—	—	—	—
	5582	за 2018 г.	—	—	—	—	—	—	—
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2019 г.	824 192	58 563 161	—	(58 478 158)	—	—	909 195
	5583	за 2018 г.	646 597	59 010 915	—	(58 833 320)	—	—	824 192
задолженность по страховым взносам	5564	за 2019 г.	329 202	12 537 357	900	(12 488 369)	—	—	379 090
	5584	за 2018 г.	294 094	12 358 012	20 295	(12 343 199)	—	—	329 202
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2019 г.	56 599 494	924 134 500	98 018	(918 266 006)	—	—	62 566 006
	5585	за 2018 г.	79 847 791	796 749 962	182 409	(820 180 668)	—	—	56 599 494
авансы полученные	5566	за 2019 г.	84 128 958	1 111 869 739	—	(1 113 118 733)	(439)	—	82 879 525
	5586	за 2018 г.	47 326 860	1 108 050 276	—	(1 071 247 281)	(897)	—	84 128 958
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2019 г.	880 295	—	393 217 051	(392 898 675)	—	—	1 198 671
	5587	за 2018 г.	928 911	—	190 335 044	(190 383 660)	—	—	880 295
прочие кредиторы	5568	за 2019 г.	226 278 040	465 814 756	12 762 134	(667 143 756)	(976)	123 913	37 834 111
	5588	за 2018 г.	185 650 872	1 107 081 407	41 992 435	(1 108 569 930)	(657)	123 913	226 278 040
Кредиторская задолженность — всего	5550	за 2019 г.	1 081 062 618	7 334 651 047	406 457 339	(7 911 579 293)	(61 202)	—	9 105 301 509
	5570	за 2018 г.	967 120 184	7 536 745 648	233 180 206	(7 655 977 105)	(6 315)	—	10 810 662 618

#### 5.4 Просроченная кредиторская задолженность

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

#### 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.	За 2017 г.
Материальные затраты	5610	2 051 361 365	1 939 824 593	1 939 824 593
Расходы на оплату труда	5620	51 907 024	50 879 340	50 879 340
Отчисления на социальные нужды	5630	11 579 411	11 054 837	11 054 837
Амортизация	5640	660 902 955	678 653 603	678 653 603
Прочие затраты	5650	232 052 023	205 555 928	205 555 928
Итого по элементам	5660	3 007 802 778	2 885 968 301	2 885 968 301
Изменение остатков				
Прирост [ - ]:	5670			
произведенная готовая продукция	5671	(337 209 032)	(253 764 573)	(253 764 573)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(919 768 165)	(931 879 756)	(931 879 756)
Уменьшение [ + ]:	5680			
продажа готовой продукции	5681	48 106 142	35 418 403	35 418 403
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	617 101 100	653 080 857	653 080 857
продажа товаров отгруженных	5683	1 789 686 652	1 730 567 478	1 730 567 478
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [ - ], уменьшение [ + ])	5690	(76 121 814)	36 034 562	36 034 562
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 129 537 661	4 155 425 272	4 155 425 272

## 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства — всего	5700	55 170 075	62 281 939	(11 916 915)	(14 171 360)	91 363 739
обременительные договоры	5702	—	—	—	—	—
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	—	—	—	—	—
выданные гарантийные обязательства	5704	—	—	—	—	—
судебные разбирательства	5705	946 014	8 386	(440 503)	(513 897)	—
прочие оценочные обязательства, в т. ч. в отношении корректировок цен на газ	5706	44 591 003	51 469 468	(699 408)	(13 108 727)	82 252 336
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недррами		33 300 107	46 415 007	(204 768)	(13 007 199)	66 503 127
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	10 071 423	4 512 795	—	—	14 584 218
обязательство по оплате отпусков	5708	5 009 786	5 315 517	(4 884 148)	(125 638)	5 315 517
в т. ч. со сроком погашения до 1 года		4 623 272	5 488 568	(5 892 856)	(423 098)	3 795 886
		45 098 652				76 779 521

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Обеспечения обязательств полученные — всего	5800	17 948 444	17 043 539	59 244 674
в том числе:				
векселя	5801	—	—	—
Имущество, находящееся в залоге	5802	—	—	—
из него:				
объекты основных средств	5803	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	—	—	—
прочее	5805	—	—	—
Обеспечения обязательств выданные — всего	5810	680 263 370	345 670 940	363 157 715
в том числе:				
векселя	5811	—	—	—
Имущество, переданное в залог	5812	222 830 397	183 261 771	139 237 227
из него:				
объекты основных средств	5813	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	207 076 107	183 261 771	139 237 227
прочее	5815	15 754 290	—	—

## 9. Поисковые активы

### 9.1 Наличие и движение поисковых активов

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



9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

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

Руководитель \_\_\_\_\_ А.Б. Миллер  
{подпись}

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ М.И. Россеев  
{подпись}

27 марта 2020 г.

# Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 г. (тыс. руб., если не указано иное)

## 1. Общие сведения

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

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

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

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

Зубков Виктор Алексеевич — Председатель Совета директоров

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

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

Миллер Алексей Борисович — Председатель Правления

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

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

Миронова Маргарита Ивановна — Председатель Ревизионной комиссии

Безменов Иван Владимирович	Оганян Карен Иосифович
Биколов Вадим Касымович	Платонов Сергей Ревазович
Гладков Александр Алексеевич	Столяров Евгений Михайлович
Носов Юрий Станиславович	Фисенко Татьяна Владимировна

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

### Основа составления отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 28 декабря 2018 г. № 802.

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

### Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 61,9057 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2018 г. 69,4706 руб., 31 декабря 2017 г. — 57,6002 руб.) и 69,3406 руб. за 1 евро (31 декабря 2018 г. 79,4605 руб., 31 декабря 2017 г. — 68,8668 руб.).

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

### Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

### Результаты исследований и разработок

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

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

### Нематериальные и материальные поисковые активы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

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

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

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

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

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

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

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

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

### Незавершенные капитальные вложения

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

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

### Финансовые вложения

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

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

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

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

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

### Материально-производственные запасы

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

### Незавершенное производство

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

### Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

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

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

### Дебиторская и кредиторская задолженность

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

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

### Кредиты и займы полученные

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

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

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвести-

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

ционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

На 31 декабря 2019 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляла 6,25 %.

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

### Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

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

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

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

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

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

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

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

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

Общество создает оценочные обязательства по рекультивации земель месторождений. Затраты по данному обязательству учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности при учёте объектов обустройства в составе основных средств и в составе внеоборотных активов при учёте объектов в составе объектов незавершённого строительства. Оценочные обязательства по рекультивации земель признаются при наличии достоверной оценки.

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



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

### Налогообложение

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

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

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

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

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

### Признание выручки от продажи

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

### Информация по сегментам

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

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

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

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

Представительство ПАО «Газпром» в 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 (ранее — Филиал 333 ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге), ООО «Газпром инвест» Д.У., ООО «Свод Интернешнл» Д.У.

## 3. Изменения в учетной политике

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

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

## 4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

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

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

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

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

#### 4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

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

#### 5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 490 922 427	1 681 600 257	3 426 084 992	963 565 126	2 996 039 934	22 558 212 736
Накопленная амортизация	(10 131 049 404)	(1 388 875 237)	(2 634 573 106)	(461 763 086)	(1 296 575 231)	(15 912 836 064)

## 5. Основные средства (продолжение)

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>3 359 873 023</b>	<b>292 725 020</b>	<b>791 511 886</b>	<b>501 802 040</b>	<b>1 699 464 703</b>	<b>6 645 376 672</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 589 369 890	1 705 302 946	3 518 534 944	975 343 076	3 105 827 427	22 894 378 283
Накопленная амортизация	(10 444 741 279)	(1 424 493 610)	(2 763 495 706)	(486 148 186)	(1 420 661 576)	(16 539 540 357)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>3 144 628 611</b>	<b>280 809 336</b>	<b>755 039 238</b>	<b>489 194 890</b>	<b>1 685 165 851</b>	<b>6 354 837 926</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 027 041 409	1 753 672 619	3 645 345 731	1 160 144 649	3 270 406 228	23 856 610 636
Накопленная амортизация	(10 746 119 419)	(1 456 515 002)	(2 905 152 142)	(512 345 970)	(1 538 250 084)	(17 158 382 617)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>3 280 921 990</b>	<b>297 157 617</b>	<b>740 193 589</b>	<b>647 798 679</b>	<b>1 732 156 144</b>	<b>6 698 228 019</b>

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 874 429 448 тыс. руб., 5 674 688 558 тыс. руб. и 5 932 637 112 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 542 308 517 тыс. руб., 1 360 956 313 тыс. руб. и 1 401 483 939 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 224 959 136 тыс. руб., 239 239 564 тыс. руб. и 202 848 306 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2019 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково — Ухта км 186,7 — км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 301,1 — км 555,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 555,8 — км 794,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 1029,8 — км 1290,7», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 1290,7 — км 1550».

### Переоценка основных средств

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

## 6. Финансовые вложения

### Долгосрочные финансовые вложения

#### Инвестиции в дочерние и зависимые общества

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

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 108 578 807 тыс. руб., 24 762 103 тыс. руб. и 25 049 936 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

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

## 6. Финансовые вложения (продолжение)

### Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 154 тыс. руб., 153 тыс. руб. и 154 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

### Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 285 708 116 тыс. руб., 181 328 968 тыс. руб. и 156 305 980 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

### Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 216 497 тыс. руб., 216 747 тыс. руб. и 224 736 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

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

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, и вклады в кооперативы в сумме 2 309 828 894 тыс. руб., 1 973 726 460 тыс. руб. и 1 815 565 108 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 339 075 652 тыс. руб., 340 904 823 тыс. руб. и 639 109 852 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

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

## 7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены долгосрочные авансы по договорам капитального строительства в сумме 108 838 339 тыс. руб., 38 251 891 тыс. руб. и 11 288 169 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 497 599 тыс. руб., 986 985 тыс. руб. и 1 257 739 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 14 445 107 тыс. руб., 16 134 633 тыс. руб., 17 089 380 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

## 8. Дебиторская задолженность

### Задолженность покупателей и заказчиков

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

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 431 782 654 тыс. руб., 565 909 133 тыс. руб. и 403 501 164 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб., 88 593 тыс. руб. и 88 593 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

### Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных проектов в сумме 105 313 567 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 г., 102 216 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 168 771 331 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г.

### Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром нефть шельф» по выплате возмещения по Соглашению

## 8. Дебиторская задолженность (продолжение)

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

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

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 189 818 399 тыс. руб., 171 440 967 тыс. руб. и 194 748 267 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 67 776 266 тыс. руб., 131 591 108 тыс. руб. и 152 686 519 тыс. руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

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

## 9. Денежные средства и денежные эквиваленты

### Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Средства в кассе	23 070	27 362	20 358
Средства на расчетных счетах	267 210 278	147 944 053	142 896 201
Средства на валютных счетах	32 113 655	199 361 562	148 827 627
Средства на специальных счетах в банках	3 150 331	2 381 080	169 909 980
Денежные средства в пути	9 470	26 150	15 955
<b>Итого денежные средства</b>	<b>302 506 804</b>	<b>349 740 207</b>	<b>461 670 121</b>

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены свернуто поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 58 186 348 тыс. руб. и 25 845 939 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 31 035 718 тыс. руб. и 23 810 012 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 152 291 202 тыс. руб. и 204 395 395 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 204 285 619 тыс. руб. и 199 037 857 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

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

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 165 849 389 тыс. руб. и 208 256 236 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 252 598 288 тыс. руб. и 481 020 250 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме

## 9. Денежные средства и денежные эквиваленты (продолжение)

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

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие поступления» (строка 4219) отчета о движении денежных средств в том числе отражены авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 39 548 тыс. руб. и 44 251 208 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

В составе платежей по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены свернуто денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных (агентских) договоров в сумме 800 805 516 тыс. руб. и 724 108 808 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 40 589 352 тыс. руб. и 17 975 418 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

## 10. Капитал и резервы

### Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2019 году эта величина не менялась.

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

### Резервный капитал

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

## 11. Кредиты и займы

### Кредиты банков

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



## 11. Кредиты и займы (продолжение)

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

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

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

В течение 2017–2019 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году. В 2017 г. данная кредитная линия была пролонгирована до 2020 года. В 2019 и 2018 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался. В течение 2017 г. в рамках кредитной линии Обществом был привлечен и погашен краткосрочный кредит на сумму 34 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,50 %.

В течение 2017–2019 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2013 году банками ПАО «Сбербанк России» и ПАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 году. В 2018 г. данные кредитные линии были пролонгированы до 2023 года.

В январе 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «Эм-Ю-Эф-Джи Банк» Лтд. на сумму 38 564 100 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 %, со сроком погашения в 2023 году.

В марте 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «Натиксис» С.А. на сумму 37 286 500 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,65 %, со сроком погашения в 2024 году.

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

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

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

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

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

### Займы

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

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

В 2010–2019 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. В 2017 году заем привлечен на сумму 78 058 047 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 158 669 403 тыс. руб. В 2018 году был погашен основной долг и проценты по займу в сумме 40 833 872 тыс. руб. В 2019 году данный заем был пролонгирован до 2020 года, привлечен на сумму 263 668 тыс. руб. и погашен основной долг и проценты по займу в сумме 26 963 906 тыс. руб. В 2019 году процентная ставка варьировалась от 2,90 % до 3,50 %, в 2018 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 3 % и в 2017 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 2,07 %.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 87 559 423 тыс. руб., 113 994 321 тыс. руб. и 76 498 135 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

## 12. Налогообложение

### Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и установленных ставок по налогу на прибыль (20 %, 13 %, 0 %), составила 120 017 049 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и 167 478 725 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) в 2019 и 2018 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 186 767 702 тыс. руб. и 149 852 551 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2016 года, поданных в 2019 году, составило 10 562 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2018 года, поданных в 2019 году, составило 81 387 тыс. руб. Доначисление налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2019 году, составило 182 286 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2017 года, поданных в 2019 году, составило 531 301 тыс. руб. Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2018 году, составило 18 245 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2016 года, поданных в 2018 году, составило 169 501 тыс. руб. Доначисление налога на прибыль по данным уточненных деклараций в отношении 2017 года, поданных в 2018 году составило 156 234 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 753 205 195 тыс. руб. и 649 852 084 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 62 616 427 тыс. руб. и 131 121 224 тыс. руб. в 2019 и 2018 гг. соответственно. В 2019 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 690 588 768 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 138 582 376 тыс. руб. В 2018 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 518 730 860 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 104 124 263 тыс. руб.

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

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

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

## 12. Налогообложение (продолжение)

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

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

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

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

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников. В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 г. до 67 участников. В 2017 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 5 от 28 ноября 2017 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2018 г. до 65 участников.

За 2019 и 2018 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 240 420 303 тыс. руб. и 190 686 855 тыс. руб. соответственно.

### Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 638 374 199 тыс. руб. и 582 815 177 тыс. руб. за 2019 и 2018 гг. соответственно.

## 13. Кредиторская задолженность

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после от-

### 13. Кредиторская задолженность (продолжение)

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

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

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

### 14. Выручка

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

В выручку от продажи газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2019 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 8 530 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2019 году, по которым корректировка цены была согласована в 2019 году. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2018 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 4 842 852 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2018 году, по которым корректировка цены была согласована в 2018 году.

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

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

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

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

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

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

### 16. Прочие доходы и расходы

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

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

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

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

## 16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2019 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 27 399 873 тыс. руб., 125 559 732 тыс. руб. и 34 392 342 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. соответственно.

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

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в АО «НПФ ГАЗ-ФОНД» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 6 039 452 тыс. руб. и 1 923 127 тыс. руб. в течение 2019 и 2018 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

## 17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг.

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

## 18. Связанные стороны

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

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



## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

### Прочие крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «Ачим Девелопмент»	50,01 %	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
СП ОАО «Брестгазоаппарат»	51,0 %	Производство бытовой газовой аппаратуры	Беларусь
ОАО «Востокгазпром»	99,98 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Газпром бытовые системы»	99,99 %	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
АО «Газпром космические системы»	79,8 %	Деятельность в области спутниковой связи	Россия
ООО «Газпромвьет»	71,87199 %	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ПАО «Газпром нефть»	95,68 %	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87 %	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газпром управление активами» (ранее ООО «Газпром торгсервис»)	99,0 %	Торговля	Россия
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0 %	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0 %	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
АО «Дальтрансгаз»	87,9999 %	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная»	99,69 %	Деятельность гостиниц	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0005 %	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия

## 18. Связанные стороны (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,8178 %	Банковская деятельность	Беларусь
«Блю Стрим Пайплайн Компани» Б.В.	50,0 %	Транспортировка газа	Нидерланды
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	29,764 % <sup>1</sup>	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
«Норд Стрим» АГ	51,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,505 %	Добыча газа	Россия
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,0 %	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
АО «ЮгоРосГаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Сербия

<sup>1</sup> Указана доля голосующих акций.

### Прочие крупнейшие связанные стороны

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

### Операции со связанными сторонами

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

### Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

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

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочим крупнейшим дочерним организациям Общества составила:

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

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

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

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

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

### Операции с крупнейшими зависимыми обществами

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

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

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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



## 18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(430 174 741)	(86 820 062)	(631 989 695)	(61 232 247)
<b>4300</b>	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>(121 635 221)</b>	<b>117 533 444</b>	<b>(42 053 399)</b>	<b>33 286 146</b>
<b>4400</b>	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(13 767 687)</b>	<b>(571 881 094)</b>	<b>(153 083 250)</b>	<b>(1 466 564 423)</b>

### Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

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

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочим крупнейшим связанным сторонам Общества составила:

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт» Б. В. По состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Саус Стрим Транспорт» Б.В. в сумме 159 318 302 тыс. руб. и 100 201 194 тыс. руб. соответственно.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

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

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

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

### Вознаграждение основному управленческому персоналу

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

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

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхова-

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

Общество в 2019 году перечислило взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные счета основного управленческого персонала в сумме 347 088 тыс. руб. (в 2018 году — 30 300 тыс. руб.).

## 19. Оценочные и условные обязательства

### Оценочные обязательства

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

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

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

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

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

Обществом признаны оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства и рекультивации земель Киринского 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 2019 года.

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

#### Пенсионные обязательства

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

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ([www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)).

### Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ и иную продукцию

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

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, отраженные по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг. в сумме 66 503 127 тыс. руб., 33 300 107 тыс. руб. и 118 455 544 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

### Условные обязательства

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

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

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

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

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

Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018 и 2017 гг. составила 19 312 266 тыс. руб. и 16 736 733 тыс. руб. соответственно. В августе 2019 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Обществом выданы обеспечения в виде залога ценных бумаг:

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

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

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

По оценке Общества, существенный риск неисполнения обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством и залогом имущества ПАО «Газпром», по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг., отсутствует. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным обеспечениям по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 гг.

### Процедуры правового характера

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (около 3,37 млрд долл. США) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6,4 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен, включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн гривен. В дальнейшем ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины о наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыв Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». 22 августа 2018 г. в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 гривен (оценочная стоимость 6 241 386 гривен). 29 января 2019 г. в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33 300 000 гривен (оценочная стоимость 41 024 755 гривен). 25 октября 2018 г. ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом ЮНСИТРАЛ начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории в связи с наложением АМКУ указанного штрафа.

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

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

зит газа по контракту № ТКГУ с ПАО «Газпром», признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору ГТС. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее (22 декабря 2017 г.) присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн. долл. США. В 2018–2019 гг. НАК «Нафтогаз Украины» в ряде юрисдикций (Англия и Уэльс, Латвия, Люксембург, Нидерланды, Швейцария) инициировала процессы по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 г., а также наложению обеспечительных мер на активы ПАО «Газпром».

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

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

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

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

## Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2019 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает обязанность налогоплательщика, являющегося участником международной группы компаний, представлять страновые сведения по международным группам компаний, а также готовить уведомление о контролируемых сделках.



## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

## 20. События после отчетной даты

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

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

## 21. Риски хозяйственной деятельности

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

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

## 22. Информация об инновациях и модернизации производства

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

Руководитель \_\_\_\_\_



{подпись}

\_\_\_\_\_ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



{подпись}

\_\_\_\_\_ М.Н. Росеев

27 марта 2020 г.

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

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора <sup>82</sup>**

**Консолидированный бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2019 года <sup>87</sup>**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе  
за год, закончившийся 31 декабря 2019 года <sup>89</sup>**

**Консолидированный отчет  
о движении денежных средств за год,  
закончившийся 31 декабря 2019 года <sup>91</sup>**

**Консолидированный отчет  
об изменениях в капитале за год,  
закончившийся 31 декабря 2019 года <sup>92</sup>**

**Примечания к консолидированной  
финансовой отчетности  
31 декабря 2019 года <sup>94</sup>**

**Отношения с инвесторами <sup>187</sup>**

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам ПАО «Газпром»

## Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 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 (далее – МСФО).

## Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – 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 и проведение процедур 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 27 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

#### Обесценение основных средств

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

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. Данный анализ показал, что основные допущения, которые приняты руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости активов по состоянию на конец отчетного периода, находятся в приемлемом диапазоне и соответствуют текущим экономическим условиям.

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.

#### Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах по судебным разбирательствам

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

В течение отчетного периода Группа продолжила быть вовлеченной в ряд значительных судебных разбирательств, в том числе в разбирательства с НАК «Нафтогаз Украины» и Украиной. Наши процедуры включали анализ соглашений, заключенных Группой в декабре 2019 года с НАК «Нафтогаз Украины» и Украиной в рамках урегулирования всех имеющихся между ними судебных разбирательств, обсуждение значимых вопросов с сотрудниками Группы, ответственными за юридическое и правовое сопровождение ее деятельности, оценку выполнения условий признания обязательств, а также оценку достаточности и полноты раскрытий. Исходя из результатов проведенных процедур, мы сочли примененные оценки и подходы руководства, включая сделанные раскрытия, последовательными и приемлемыми.

Информация о судебных разбирательствах раскрыта в Примечании 38 «Операционные риски» к консолидированной финансовой отчетности

#### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2019 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «Газпром» за 2 квартал 2020 года, но не включает

консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2019 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «Газпром» за 2 квартал 2020 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 2019 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 2 квартал 2020 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 превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Президент ООО «ФБК»

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

Руководитель задания по результатам которого составлено аудиторское заключение

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



Дата аудиторского заключения  
27 апреля 2020 года

## **Аудируемое лицо**

### Наименование:

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

### Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

### Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 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 2019 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2019 года	2018 года
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
8	Денежные средства и их эквиваленты	696 057	849 419
9	Краткосрочные финансовые активы	57 571	26 859
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 040 340	1 222 735
11	Товарно-материальные запасы	946 361	909 677
	НДС к возмещению	142 545	150 425
12	Прочие оборотные активы	945 279	1 053 115
		<b>3 828 153</b>	<b>4 212 230</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>		
13	Основные средства	14 856 448	13 809 434
14	Активы в форме права пользования	214 244	–
15	Гудвил	130 028	108 097
16	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 182 862	1 097 446
17	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	846 735	636 305
18	Долгосрочные финансовые активы	434 282	416 666
12	Прочие внеоборотные активы	389 596	530 262
		<b>18 054 195</b>	<b>16 598 210</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>21 882 348</b>	<b>20 810 440</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
19	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 422 116	1 522 101
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	39 709	34 708
20	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	291 449	347 825
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	774 202	569 061
		<b>2 527 476</b>	<b>2 473 695</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 089 702	3 294 761
25	Оценочные обязательства	606 783	406 322
23	Отложенное налоговое обязательство	768 448	748 751
	Долгосрочные обязательства по аренде	205 493	–
	Прочие долгосрочные обязательства	68 759	110 758
		<b>4 739 185</b>	<b>4 560 592</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>7 266 661</b>	<b>7 034 287</b>
	<b>Капитал</b>		

Консолидированный бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2019 года  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2019 года	2018 года
26	Уставный капитал	325 194	325 194
26	Выкупленные собственные акции	(331)	(235 919)
26	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 779 970	13 210 734
		<b>14 104 833</b>	<b>13 300 009</b>
34	Неконтролирующая доля участия	510 854	476 144
	<b>Итого капитал</b>	<b>14 615 687</b>	<b>13 776 153</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>21 882 348</b>	<b>20 810 440</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

27 апреля 2020 года

М.Н. Росseeв  
Главный бухгалтер

27 апреля 2020 года

# Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2019 года	2018 года
27	Выручка от продаж	7 659 623	8 224 177
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(24 957)	18 015
28	Операционные расходы	(6 387 071)	(6 181 191)
28	Убыток от обесценения финансовых активов	(127 738)	(130 971)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 119 857</b>	<b>1 930 030</b>
29	Финансовые доходы	654 916	503 091
29	Финансовые расходы	(354 835)	(813 042)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	207 127	232 483
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 627 065</b>	<b>1 852 562</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(327 618)	(278 233)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(29 930)	(45 333)
23	Налог на прибыль	(357 548)	(323 566)
	<b>Прибыль за год</b>	<b>1 269 517</b>	<b>1 528 996</b>
	<b>Прочий совокупный доход (расход):</b>		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	22 631	148 963
25	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(186 066)	19 854
	<b>Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(163 435)</b>	<b>168 817</b>
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
16	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(4 276)	13 923
	Курсовые разницы	(182 165)	222 221
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	13 321	10 082
	<b>Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(173 120)</b>	<b>246 226</b>
	<b>Итого прочий совокупный (расход) доход за год, за вычетом налога</b>	<b>(336 555)</b>	<b>415 043</b>
	<b>Совокупный доход за год</b>	<b>932 962</b>	<b>1 944 039</b>
	<b>Прибыль за год, относящаяся к:</b>		
	Акционерам ПАО «Газпром»	1 202 887	1 456 270
34	Неконтролирующей доле участия	66 630	72 726
		<b>1 269 517</b>	<b>1 528 996</b>
	<b>Совокупный доход за год, относящийся к:</b>		

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2019 года	2018 года
	Акционерам ПАО «Газпром»	877 328	1 858 486
	Неконтролирующей доле участия	55 634	85 553
		<b>932 962</b>	<b>1 944 039</b>
31	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)</b>	<b>53,47</b>	<b>65,89</b>



А.Б. Миллер  
Председатель Правления

27 апреля 2020 года



М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

27 апреля 2020 года

# Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>	
32	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>1 709 384</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	
	Капитальные вложения	(1 775 923)
29	Капитализированные и уплаченные проценты	(122 848)
	Чистое изменение займов выданных	(172 088)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(6 808)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(72 587)
	Полученные проценты	83 167
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	10 370
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	181 404
	Поступления от продажи дочерних организаций	1 217
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(3 354)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	1 331
	Прочее	(61 990)
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 938 109)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>	
39	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	1 043 467
39	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(813 294)
39	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	117 418
39	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(49 728)
	Погашение обязательств по аренде	(42 603)
39	Уплаченные дивиденды	(379 595)
29, 39	Уплаченные проценты	(48 180)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)
	Поступления от продажи выкупленных собственных акций	323 514
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	–
	Прочее	1 500
	<b>Чистые денежные средства, от (использованные в) финансовой деятельности</b>	<b>152 375</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(77 012)
	<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(153 362)</b>
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	849 419
8	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года</b>	<b>696 057</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Исполнительного

27 апреля 2020 года

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

27 апреля 2020 года

# Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (в миллионах российских рублей)

Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»								
Прим.	Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал	
	<b>Сальдо на 31 декабря 2017 года</b>	<b>22,1</b>	<b>325 194</b>	<b>(235 919)</b>	<b>11 539 811</b>	<b>11 629 086</b>	<b>386 395</b>	<b>12 015 481</b>
	Эффект от изменений в учетной политике	–	–	–	(13 086)	(13 086)	(140)	(13 226)
	<b>Сальдо на 1 января 2018 года (изменено)</b>	<b>22,1</b>	<b>325 194</b>	<b>(235 919)</b>	<b>11 526 725</b>	<b>11 616 000</b>	<b>386 255</b>	<b>12 002 255</b>
34	Прибыль за год	–	–	–	1 456 270	1 456 270	72 726	1 528 996
	Прочий совокупный доход (расход):							
34	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	–	–	149 580	149 580	(617)	148 963
25, 34	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	19 732	19 732	122	19 854
16	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	13 923	13 923	–	13 923
34	Курсовые разницы	–	–	–	209 531	209 531	12 690	222 221
34	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	9 450	9 450	632	10 082
	<b>Совокупный доход за год</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>1 858 486</b>	<b>1 858 486</b>	<b>85 553</b>	<b>1 944 039</b>
34	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	3 260	3 260	19 471	22 731
26	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	–	–	–	(50)	(50)	–	(50)
34	Объявленные дивиденды	–	–	–	(177 687)	(177 687)	(15 135)	(192 822)
	<b>Сальдо на 31 декабря 2018 года</b>	<b>22,1</b>	<b>325 194</b>	<b>(235 919)</b>	<b>13 210 734</b>	<b>13 300 009</b>	<b>476 144</b>	<b>13 776 153</b>
5	Эффект от изменений в учетной политике	–	–	–	(29 316)	(29 316)	(870)	(30 186)
	<b>Сальдо на 1 января 2019 года (изменено)</b>	<b>22,1</b>	<b>325 194</b>	<b>(235 919)</b>	<b>13 181 418</b>	<b>13 270 693</b>	<b>475 274</b>	<b>13 745 967</b>
34	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, 34	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)
34	Курсовые разницы	–	–	–	(171 433)	(171 433)	(10 732)	(182 165)
34	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	13 307	13 307	14	13 321
	<b>Совокупный доход за год</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>877 328</b>	<b>877 328</b>	<b>55 634</b>	<b>932 962</b>
34	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	423	423	(4 081)	(3 658)
26	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	–	–	–	(13)	(13)	–	(13)

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
Прим.		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
26	Операции с выкупленными собственными акциями	1,5	–	235 588	87 901	323 489	–	323 489
34	Объявленные дивиденды	–	–	–	(367 087)	(367 087)	(15 973)	(383 060)
	<b>Сальдо на 31 декабря 2019 года</b>	<b>23,6</b>	<b>325 194</b>	<b>(331)</b>	<b>13 779 970</b>	<b>14 104 833</b>	<b>510 854</b>	<b>14 615 687</b>

  
 \_\_\_\_\_  
 А.Б. Миллер  
 Председатель Правления

27 апреля 2020 года

  
 \_\_\_\_\_  
 М.Н. Россеев  
 Главный бухгалтер

27 апреля 2020 года

# Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2019 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 2019 и 2018 годы составила 462 тыс. человек.

## 2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

- на 31 декабря 2019 года – 61,9057;
- на 31 декабря 2018 года – 69,4706 (на 31 декабря 2017 года – 57,6002).

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

- на 31 декабря 2019 года – 69,3406;
- на 31 декабря 2018 года – 79,4605 (на 31 декабря 2017 года – 68,8668).

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 финансо-



### 3. Основа представления информации (продолжение)

вых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (см. Примечание 40). 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. Существенное изменение в структуре Группы, произошедшее в 2019 году, приводится ниже.

В декабре 2019 года Группа приобрела 100 % обыкновенных акций АО «РЭП Холдинг» (сокращенное наименование – АО «РЭПХ») за 10 000 млн руб. с оплатой 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. (см. Примечание 35).

### 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 утери контроля.

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

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

считается дата приобретения организации, а в случае, когда приобретение долей в организации осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли.

Организация-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил. Изменения, 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 представляют собой долю участия в совместном предпринимательстве. Под значительным

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

для 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 консолидированный отчет 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.

## 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, а также к активам по договору.

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 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. Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

### Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы полученные первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыноч-

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ных 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.

### 5.2.4 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

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 рыночной 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 займам 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 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.

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 вклю-

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

чают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования 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 приватиза-

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ции. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

### 5.10 Снижение стоимости внеоборотных нефинансовых активов

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

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

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

### 5.12 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.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату соверше-

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ния операции. Прибыль или убыток, возникший в результате расчетов по таким операциям, а также в результате пересчета в рубли денежных активов 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 год. 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. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) 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.

### 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 консолидиро-

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ванной 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» как для целей оценки, так и для целей раскрытия информации. Доходы и расходы, возникающие в момент исполнения договора, признаются на нетто основе в составе прибыли или убытка по статье «Чистый доход (расход) по торговым 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 расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

### 5.18 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

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы 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.

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 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 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

### Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

С 1 января 2019 года Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации по договорам аренды в финансовой отчетности.

Группа применила ретроспективный подход, который подразумевает отражение суммарного эффекта первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на дату первого применения, то есть на 1 января 2019 года, без пересчета сравнительных данных.

Группа воспользовалась следующими упрощениями практического характера:

- стандарт применен в отношении договоров, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды» и не применен в отношении договоров, которые ранее не были идентифицированы как содержащие признаки аренды с приме-

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

нением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды»;

- договоры аренды, срок которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения стандарта, признаны в качестве краткосрочных договоров аренды, и соответствующие расходы по таким договорам признаны по статье «Аренда» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе;
- первоначальные прямые затраты исключены из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального признания;
- одна ставка дисконтирования применена в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками.

Группа признала обязательства по аренде на дату первоначального применения по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная Группой в отношении обязательств по аренде на дату первоначального применения, составила 6,4 %.

Ниже представлена сверка между обязательствами по операционной аренде в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда» и обязательствами по аренде на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»:

<b>Минимальные арендные платежи по операционной аренде на 31 декабря 2018 года</b>	<b>357 532</b>
<b>Разницы с обязательствами по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда»</b>	
Применение суждений по пролонгации и расторжению договоров	21 901
Выделение сервисного компонента в арендной плате	(32 786)
Освобождение от признания обязательств по краткосрочной аренде и аренде объектов с низкой стоимостью	(4 936)
Освобождение от признания обязательств по договорам аренды с переменными платежами	(1 555)
Прочее	2 455
<b>Недисконтированные обязательства по аренде, признанные на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»</b>	<b>342 611</b>
Эффект от дисконтирования	(107 944)
<b>Обязательства по аренде в соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда»</b>	<b>234 667</b>
<b>Ранее признанные обязательства по финансовой аренде</b>	<b>25 489</b>
<b>Обязательства по аренде в соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на 1 января 2019 года</b>	<b>260 156</b>

По некоторым договорам Группа признала активы в форме права пользования на дату первоначального применения по стоимости, как если бы МСФО (IFRS) 16 «Аренда» применялся с даты начала договора.

Разница между балансовой стоимостью активов и обязательств и их балансовой стоимостью на дату первоначального применения стандарта признана в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном отчете об изменениях в капитале Группы по состоянию на 1 января 2019 года.

В таблице ниже представлено влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на консолидированный бухгалтерский баланс.

Прим.	31 декабря 2018 года	Эффект от применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 года
Активы			
Дебиторская задолженность и предоплата	1 222 735	17 046	1 239 781
13, 14 Основные средства	13 809 434	(41 082)	13 768 352
14 Активы в форме права пользования	–	221 367	221 367
Прочие внеоборотные активы	530 262	(15)	530 247
<b>Итого активы</b>	<b>20 810 440</b>	<b>197 316</b>	<b>21 007 756</b>

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Прим.	31 декабря 2018 года	Эффект от применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 года	
<b>Обязательства и капитал</b>				
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 522 101	32 339	1 554 440
23	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	748 751	(6 988)	741 763
	Долгосрочные обязательства по аренде	–	225 986	225 986
	Прочие долгосрочные обязательства	110 758	(23 835)	86 923
	<b>Итого обязательства</b>	<b>7 034 287</b>	<b>227 502</b>	<b>7 261 789</b>
<b>Капитал</b>				
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 210 734	(29 316)	13 181 418
	<b>13 300 009</b>	<b>(29 316)</b>	<b>13 270 693</b>	
	<b>Неконтролирующая доля участия</b>	<b>476 144</b>	<b>(870)</b>	<b>475 274</b>
	<b>Итого капитал</b>	<b>13 776 153</b>	<b>(30 186)</b>	<b>13 745 967</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>20 810 440</b>	<b>197 316</b>	<b>21 007 756</b>

### Учетная политика, применяемая с 1 января 2019 года

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 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;



## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

— оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, 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 разъяснений и изменений к стандартам

Следующее разъяснение и изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2019 года:

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения позволяют оценивать по амортизированной стоимости некоторые финансовые активы с отрицательным возмещением, которые предусматривают возможность досрочного погашения.
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, каким образом должно учитываться приобретение контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в данном бизнесе.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют налоговые последствия платежей по инструментам, классифицированным как капитал.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в феврале 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок учета в случае изменения программы, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе.

Группа рассмотрела данное разъяснение и изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Разъяснение и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

### 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 2020 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- 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 стандартах МСФО.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентябре 2019 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения связаны с реформой базовых процентных ставок и уточняют требования к учету хеджирования.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

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 38).

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

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 оценочного 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 28.

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

### 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 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 предположениях 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 68 612 млн руб. больше или меньше за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (2018 год: на 64 342 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 рыноч-

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

ная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Примечание 40).

Оценка существенности исходных данных на оценку справедливой стоимости требует суждения и может повлиять на классификацию финансовых инструментов в соответствии с иерархией справедливой стоимости.

### 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 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

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка 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 потребности 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.

## 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
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>973 657</b>	<b>1 188 798</b>	<b>4 076 204</b>	<b>59 073</b>	<b>1 585 846</b>	<b>2 132 761</b>	<b>518 373</b>	<b>324 204</b>	<b>10 858 916</b>
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
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>4 984</b>	<b>109 410</b>	<b>359 145</b>	<b>5 818</b>	<b>403 601</b>	<b>15 992</b>	<b>40 830</b>	<b>(9 544)</b>	<b>930 236</b>
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
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>1 017 044</b>	<b>1 173 837</b>	<b>4 568 746</b>	<b>58 675</b>	<b>1 528 932</b>	<b>2 187 170</b>	<b>522 095</b>	<b>363 993</b>	<b>11 420 492</b>
Выручка от межсегментных продаж	990 737	948 164	291 382	54 211	793 979	7 398	–	–	3 085 871
Выручка от внешних продаж	26 307	225 673	4 277 364	4 464	734 953	2 179 772	522 095	363 993	8 334 621
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>3 106</b>	<b>49 423</b>	<b>807 214</b>	<b>5 533</b>	<b>390 663</b>	<b>180 863</b>	<b>53 010</b>	<b>37 111</b>	<b>1 526 923</b>
Амортизация	180 753	495 814	16 760	28 873	131 352	39 542	62 642	42 934	998 670
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	9 226	24 975	707	–	151 422	4 046	65	42 042	232 483

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	
	2019 года	2018 года
Финансовый результат по отчетным сегментам	939 780	1 489 812
Финансовый результат по прочим сегментам	(9 544)	37 111
<b>Итого финансовый результат по сегментам</b>	<b>930 236</b>	<b>1 526 923</b>
Разница в амортизации <sup>1</sup>	299 875	350 677
Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	11 255	123 421
29 Чистые финансовые (расходы) доходы	300 081	(309 951)
16 Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	207 127	232 483
28 (Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	15 225	(1 849)

## 7. Сегментная информация (продолжение)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Прочее	(136 734)	(69 142)
<b>Итого прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 627 065</b>	<b>1 852 562</b>

<sup>1</sup> 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	
	2019 года	2018 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	7 403 057	7 970 628
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	324 204	363 993
<b>Итого выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>7 727 261</b>	<b>8 334 621</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	(67 638)	(110 444)
<b>Итого выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>	<b>7 659 623</b>	<b>8 224 177</b>

<sup>1</sup> 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
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>									
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 <sup>1</sup>	360 215	464 203	25 827	14 268	316 011	437 758	79 001	121 394	1 818 677
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>									
Активы по сегментам	2 743 944	7 023 399	1 719 640	393 700	2 898 071	2 059 715	911 036	1 428 467	19 177 972



## 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
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 211	200 307	21 476	2	570 760	20 714	1 517	257 459	1 097 446
Капитальные вложения <sup>2</sup>	308 007	640 063	39 078	19 391	257 932	309 417	72 907	149 089	1 795 884

<sup>1</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

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

Прим.	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Активы по отчетным сегментам	18 291 137	17 749 505
Активы по прочим сегментам	1 612 910	1 428 467
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>19 904 047</b>	<b>19 177 972</b>
Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(1 216 329)	(1 602 553)
13 Капитализированные затраты по займам	919 491	808 251
8 Денежные средства и их эквиваленты	696 057	849 419
9 Краткосрочные финансовые активы	57 571	26 859
НДС к возмещению	142 545	150 425
12 Прочие оборотные активы	945 279	1 053 115
14 Активы в форме права пользования	73 857	–
15 Гудвил	130 028	108 097
18 Долгосрочные финансовые активы	434 282	416 666
12 Прочие внеоборотные активы	389 596	530 262
Межсегментные активы	(917 888)	(956 216)
Прочее	323 812	248 143
<b>Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе</b>	<b>21 882 348</b>	<b>20 810 440</b>

<sup>1</sup> 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.

## 7. Сегментная информация (продолжение)

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Поставка газа	827 063	905 778
Переработка	604 614	546 611
Добыча нефти и газового конденсата	371 326	216 553
Добыча газа	370 591	314 613
Транспортировка газа	282 634	305 569
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	114 430	96 869
Хранение газа	28 999	25 250
Все прочие сегменты	224 718	325 644
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 824 375</b>	<b>2 736 887</b>

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

Прим.		31 декабря	
		2019 года	2018 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 599 657	2 411 243
	Обязательства по прочим сегментам	224 718	325 644
	<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 824 375</b>	<b>2 736 887</b>
	Краткосрочные обязательства по аренде	20 567	–
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	39 709	34 708
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	774 202	569 061
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 089 702	3 294 761
25	Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	326 888	239 523
23	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	768 448	748 751
	Долгосрочные обязательства по аренде	50 686	–
	Прочие долгосрочные обязательства	68 759	110 758
	Дивиденды	3 667	7 586
	Межсегментные обязательства	(917 888)	(956 216)
	Прочее	217 546	248 468
	<b>Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе</b>	<b>7 266 661</b>	<b>7 034 287</b>

## 8. Денежные средства и их эквиваленты

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	571 715	531 432
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	124 342	317 987
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>696 057</b>	<b>849 419</b>

## 8. Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

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	
	2019 года	2018 года
Денежные средства в кассе	650	823
Внешний кредитный рейтинг инвестиционный	470 399	189 112
Внешний кредитный рейтинг неинвестиционный	108 704	482 717
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	116 304	176 767
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>696 057</b>	<b>849 419</b>

Опубликованный агентством Стандарт энд Пурс по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации составил BBB- со стабильным прогнозом.

## 9. Краткосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>	<b>30 634</b>	<b>26 827</b>
Облигации	30 405	25 868
Долевые ценные бумаги	229	959
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>	<b>3 012</b>	<b>32</b>
Долевые ценные бумаги	3 010	–
Векселя	2	32
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:</b>	<b>23 925</b>	<b>–</b>
Векселя	23 925	–
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>57 571</b>	<b>26 859</b>

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	
	2019 года	2018 года
Инвестиционный рейтинг	22 152	12 724
Неинвестиционный рейтинг	26 043	5 254
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	6 137	7 922
	<b>54 332</b>	<b>25 900</b>

## 10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Финансовые активы</b>		
Дебиторская задолженность покупателей	756 746	912 109
Прочая дебиторская задолженность	104 273	159 494
Дебиторская задолженность по займам выданным	103 476	70 891
	<b>964 495</b>	<b>1 142 494</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Авансы выданные и предоплата	75 845	80 241
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>1 040 340</b>	<b>1 222 735</b>

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 841 298 млн руб. и 957 770 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 14 343 млн руб. и 10 801 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 28 499 млн руб. и 24 461 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 720 млн руб. и 12 314 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	644 323	796 358
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей, которая является просроченной и в отношении которой был создан оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	885 639	996 425
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей	(841 298)	(957 770)
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей, которая является просроченной, но не кредитно-обесцененной	68 082	77 096
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность покупателей</b>	<b>756 746</b>	<b>912 109</b>

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	347 040	458 990
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	158 359	191 250

## 10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	28 650	7 422
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	44 861	76 434
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	3 589	4 906
Прочая задолженность покупателей	61 824	57 356
<b>Итого дебиторская задолженность покупателей, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной</b>	<b>644 323</b>	<b>796 358</b>

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года кредитно-обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и страны бывшего СССР. Согласно оценке руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже.

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности 31 декабря		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки 31 декабря		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки 31 декабря	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
до 6 месяцев	82 834	105 661	(51 046)	(80 059)	31 788	25 602
от 6 до 12 месяцев	58 932	84 552	(51 555)	(76 384)	7 377	8 168
от 1 до 3 лет	153 229	214 674	(149 168)	(209 864)	4 061	4 810
свыше 3 лет	590 644	591 538	(589 529)	(591 463)	1 115	75
	<b>885 639</b>	<b>996 425</b>	<b>(841 298)</b>	<b>(957 770)</b>	<b>44 341</b>	<b>38 655</b>

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 за год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года</b>	<b>957 770</b>	<b>752 629</b>	<b>24 462</b>	<b>20 815</b>
Эффект от изменений в учетной политике	–	1 990	–	55
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	178 320	143 365	7 530	18 880
Списание дебиторской задолженности <sup>2</sup>	(167 852)	(7 463)	(2 149)	(2 481)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	(61 603)	(17 537)	(1 247)	(12 960)
Реклассификация в другую статью активов	–	(6 287)	–	–
Курсовые разницы	(65 337)	91 073	(97)	153
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года</b>	<b>841 298</b>	<b>957 770</b>	<b>28 499</b>	<b>24 462</b>

<sup>1</sup> Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности включены в статью «(Убыток от обесценения) восстановление убытка от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

<sup>2</sup> 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.

Дебиторская задолженность покупателей, которая является просроченной, но не кредитно-обесцененной, в основном относится к дебиторам, в отношении которых не отме-

## 10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

чено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен в таблице ниже.

Срок давности от установленного срока погашения	31 декабря	
	2019 года	2018 года
до 6 месяцев	56 905	63 078
от 6 до 12 месяцев	7 723	6 790
от 1 до 3 лет	3 019	4 382
свыше 3 лет	435	2 846
	<b>68 082</b>	<b>77 096</b>

## 11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	561 927	502 051
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 493 млн руб. и 4 251 млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)	195 069	166 994
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 4 286 млн руб. и 1 321 млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)	69 357	113 537
Нефть и продукты переработки	120 008	127 095
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>946 361</b>	<b>909 677</b>

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

## 12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2019 года	2018 года
	<b>Финансовые активы</b>		
	Краткосрочные депозиты	673 145	796 140
40	Производные финансовые инструменты	109 954	107 868
		<b>783 099</b>	<b>904 008</b>
	<b>Нефинансовые активы</b>		
	Предоплата по НДС	115 775	119 208
	Предоплата по налогу на прибыль	10 247	6 117
	Прочие	36 158	23 782
		<b>162 180</b>	<b>149 107</b>
	<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>945 279</b>	<b>1 053 115</b>

## 12. Прочие оборотные и внеоборотные активы (продолжение)

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2019 года	2018 года
<b>Финансовые активы</b>			
40	Производные финансовые инструменты	19 770	37 393
	Долгосрочные депозиты	3 277	1 432
		<b>23 047</b>	<b>38 825</b>
<b>Нефинансовые активы</b>			
	Нематериальные активы	64 380	52 753
	НДС по незавершенному строительству	41 348	41 905
25	Чистые активы пенсионной программы	26 547	140 878
	Прочие	234 274	255 901
		<b>366 549</b>	<b>491 437</b>
	<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>389 596</b>	<b>530 262</b>

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	
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>									
	Первоначальная стоимость	3 855 207	2 031 839	5 016 429	3 834 813	618 135	96 791	3 574 247	19 027 461
	Накопленная амортизация	(1 510 136)	(713 095)	(2 286 278)	(1 293 573)	(255 034)	(43 336)	–	(6 101 452)
	Резерв на снижение стоимости	(445)	(78 112)	(72 488)	(34 265)	(6 368)	–	(189 252)	(380 930)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года</b>	<b>2 344 626</b>	<b>1 240 632</b>	<b>2 657 663</b>	<b>2 506 975</b>	<b>356 733</b>	<b>53 455</b>	<b>3 384 995</b>	<b>12 545 079</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>									
	Поступление	123	5 992	14 947	3 879	2 200	–	1 924 151	1 951 292
	Передача	147 077	153 073	478 514	304 787	3 268	3 207	(1 089 926)	–
	Выбытие	(11 264)	(60 297)	(107 237)	(95 433)	(4 668)	(11 731)	(41 132)	(331 762)
	Курсовые разницы	11 230	69 499	46 604	31 608	18 137	212	109 191	286 481
<b>Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости</b>									
	Амортизация	(86 640)	(88 444)	(319 657)	(134 655)	(11 570)	(2 457)	–	(643 423)
	Выбытие	7 929	10 017	68 056	23 956	–	547	3 499	114 004
	Курсовые разницы	(7 328)	(25 771)	(22 548)	(14 461)	(10 213)	(52)	(10 456)	(90 829)
	Изменение резерва на снижение стоимости:								
	начисление	(72)	(16 621)	(11 179)	2 304	(723)	–	4 883	(21 408)
	восстановление	–	–	–	2 304	–	–	23 593	25 897

### 13. Основные средства (продолжение)

Прим.	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>									
	Первоначальная стоимость	4 002 373	2 200 106	5 449 258	4 079 654	637 072	88 479	4 476 531	20 933 473
	Накопленная амортизация	(1 596 247)	(808 942)	(2 561 530)	(1 418 724)	(276 016)	(45 298)	–	(6 706 757)
	Резерв на снижение стоимости	(445)	(103 084)	(82 565)	(31 970)	(7 892)	–	(191 326)	(417 282)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>2 405 681</b>	<b>1 288 080</b>	<b>2 805 163</b>	<b>2 628 960</b>	<b>353 164</b>	<b>43 181</b>	<b>4 285 205</b>	<b>13 809 434</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>									
14	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	–	–	(106 451)	(6 426)	–	–	–	(112 877)
	Поступление	12	81 559	32 488	36 892	3 679	–	1 995 835	2 150 465
	Передача	530 393	194 462	412 902	531 869	10 028	4 552	(1 684 206)	–
	Выбытие	(4 395)	(17 925)	(66 624)	(36 169)	(5 920)	(2 664)	(133 816)	(267 513)
	Курсовые разницы	(6 604)	(48 496)	(40 128)	(27 066)	(10 896)	(321)	(129 569)	(263 080)
<b>Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости</b>									
14	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	–	–	69 467	2 328	–	–	–	71 795
	Амортизация	(88 825)	(91 384)	(341 568)	(149 764)	(12 126)	(2 457)	–	(686 124)
	Выбытие	3 982	7 790	53 830	17 406	129	843	21 507	105 487
	Курсовые разницы	4 532	20 419	20 491	11 749	7 574	67	2 355	67 187
	Изменение резерва на снижение стоимости:	–	(5 317)	(12 892)	(7 072)	–	–	6 955	(18 326)
	начисление	–	(6 469)	(12 892)	(7 072)	–	–	(38 876)	(65 309)
	восстановление	–	1 152	–	–	–	–	45 831	46 983
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>									
	Первоначальная стоимость	4 521 779	2 409 706	5 681 445	4 578 754	633 963	90 046	4 524 775	22 440 468
	Накопленная амортизация	(1 676 558)	(877 779)	(2 762 736)	(1 537 014)	(281 732)	(46 845)	–	(7 182 664)
	Резерв на снижение стоимости	(445)	(102 739)	(92 031)	(39 033)	(6 599)	–	(160 509)	(401 356)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>2 844 776</b>	<b>1 429 188</b>	<b>2 826 678</b>	<b>3 002 707</b>	<b>345 632</b>	<b>43 201</b>	<b>4 364 266</b>	<b>14 856 448</b>

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 2019 года и 31 декабря 2018 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.



### 13. Основные средства (продолжение)

Группа применяла ставки дисконтирования от 4,71 % до 12,30 % и от 5,38 % до 13,00 % по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года и 31 декабря 2018 года тест не выявил обесценения активов по ЕГДС, включающим ЕСГ и активы добычи, транспортировки и переработки газа Восточной Сибири и Дальнего Востока. Основными допущениями, влияющими на прогноз денежных потоков по ЕСГ, является цена на газ и курс доллара США. Снижение цены на газ по экспортным поставкам газа в Европу на 23 % от прогнозных цен привело бы к необходимости признания убытка от обесценения активов по указанным ЕГДС. Ослабление курса рубля к доллару США на величину, превышающую 2 %, оказало бы положительное влияние на величину потоков денежных средств в функциональной валюте, и, как следствие, привело бы к компенсации возникшего убытка от обесценения активов вследствие падения цен.

По состоянию на 31 декабря 2019 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 25 281 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:

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

По состоянию на 31 декабря 2018 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 26 291 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:

- добыча и разведка нефти;
- хранение газа в части активов, находящихся за пределами Российской Федерации;
- 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. 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 45 млн руб. и 69 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по заимствованиям на сумму 154 516 млн руб. и 182 351 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Ставки капитализации в размере 5,52 % и 6,21 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 5,50% и 5,76 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

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

### 13. Основные средства (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года</b>	<b>319 678</b>	<b>281 157</b>
Поступление	80 322	57 248
Курсовые разницы	(5 353)	7 556
Переклассификация	(4 240)	(2 886)
Выбытие	<u>(57 286)<sup>1</sup></u>	<u>(23 397)<sup>2</sup></u>
<b>Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года</b>	<b>333 121</b>	<b>319 678</b>

<sup>1</sup> В том числе обесценение на сумму 512 млн руб.

<sup>2</sup> В том числе обесценение на сумму 215 млн руб.

### 14. Активы в форме права пользования

Прим.	Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого	
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>				
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>				
	–	–	–	
	Первоначальное признание	148 877	31 408	180 285
5, 13	Реклассификация из состава основных средств	<u>41 082</u>	–	<u>41 082</u>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2019 года</b>				
	<b>189 959</b>	<b>31 408</b>	<b>221 367</b>	
	Реклассификация	25 992	(25 992)	–
	Амортизация	(37 726)	(1 424)	(39 150)
28	Начисление резерва на снижение стоимости	(6 007)	–	(6 007)
	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	<u>(6 325)</u>	–	<u>(6 325)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>				
	<b>206 738</b>	<b>7 506</b>	<b>214 244</b>	
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>				
	Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(43 733)</u>	<u>(1 424)</u>	<u>(45 157)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>				
	<b>206 738</b>	<b>7 506</b>	<b>214 244</b>	

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 59 450 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

### 15. Гудвил

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

## 15. Гудвил (продолжение)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2019 года	2018 года
	<b>Гудвил на начало года</b>	<b>108 097</b>	<b>105 469</b>
35	Поступление	22 999	–
	Курсовые разницы	(879)	2 629
	Обесценение	(187)	–
	Выбытие	(2)	(1)
	<b>Гудвил на конец года</b>	<b>130 028</b>	<b>108 097</b>

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Добыча, транспортировка и поставка газа	44 105	44 115
Добыча нефти и газового конденсата	34 598	35 469
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	28 326	28 513
Производство и обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования	22 999	–
<b>Итого гудвил</b>	<b>130 028</b>	<b>108 097</b>

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 187 млн руб. и ноль млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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	
			2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
36, 39	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	211 171	166 218	11 585	13 126
36, 39	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	176 333	196 679	67 220	64 071
36	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	159 420	152 495	8 912	11 882
36	АО «Арктикгаз» <sup>1</sup>	Совместное предприятие	136 262	146 246	39 849	40 451
36, 39	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	83 107	100 138	17 840	17 547
36	«ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации <sup>2</sup>	Совместное предприятие	52 159	55 867	7 519	6 694
36	АО «Мессояханфетгаз»	Совместное предприятие	45 350	36 837	25 814	28 172
36	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	43 129	–	1 911	–

## 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	
			2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
36	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	34 888	37 310	14 079	13 399
25, 36	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>3</sup>	Ассоциированная организация	32 729	28 861	3 868	28 861
36	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	30 117	33 894	357	734
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	15 590	18 026	(175)	(4)
36	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	12 949	11 758	2 580	464
36	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	10 526	7 986	3 090	3 700
36	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	5 309	8 125	(2 013)	383
36	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	3 481	4 027	499	635
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 22 037 млн руб. и 26 092 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)		130 342	92 979	4 192	2 368
			<b>1 182 862</b>	<b>1 097 446</b>	<b>207 127</b>	<b>232 483</b>

<sup>1</sup> В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и его дочерняя организация ООО «СеверЭнергия» были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз» (ранее дочерняя организация ООО «СеверЭнергия»).

<sup>2</sup> 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 инвестиция в «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации на 31 декабря 2019 года стала учитываться как инвестиция в совместное предприятие.

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

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на начало года</b>	<b>1 097 446</b>	<b>867 445</b>
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	207 127	232 483
Доходы к получению от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(180 936)	(124 662)
Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(4 276)	13 923
Курсовые разницы	(52 096)	68 454
Прочие приобретения и выбытия	115 597	39 803
<b>Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на конец года</b>	<b>1 182 862</b>	<b>1 097 446</b>

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

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
АО «Латвияс Газе»	9 281	11 046

### Крупнейшие ассоциированные организации и совместные предприятия

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Доля владения на 31 декабря	
				2019 года	2018 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 Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Германия	Транспортировка газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Ливия	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Узбекистан	Швейцария	Добыча газа	50	50
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>1</sup>	Россия	Россия	Банковская	48	48
АО «Газстройпром»	Россия	Россия	Выполнение функций заказчика, подрядчика по договорам строительного подряда	49	–
АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>1</sup>	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» <sup>2</sup>	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	50	50

<sup>1</sup> Указана доля в голосующих акциях.

<sup>2</sup> Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

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

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

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

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 <sup>1</sup>	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>			
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
<b>Итого активы</b>	<b>602 545</b>	<b>6 487 809</b>	<b>934 633</b>
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
<b>Итого обязательства</b>	<b>278 667</b>	<b>5 860 026</b>	<b>581 966</b>
<b>Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)</b>	<b>323 878</b>	<b>627 783</b>	<b>352 667</b>
Доля владения	50 %	48 %	50 %
<b>Стоимость инвестиции</b>	<b>159 420</b>	<b>211 171</b>	<b>176 333</b>
Выручка от продаж	316 084	270 566	386 709
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)
<b>Прибыль за год</b>	<b>18 653</b>	<b>45 359</b>	<b>134 439</b>
<b>Прочий совокупный расход за год</b>	<b>(520)</b>	<b>(5 614)</b>	<b>(136)</b>
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>18 133</b>	<b>39 745</b>	<b>134 303</b>
<b>Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>(3)</b>	<b>(3 089)</b>	<b>(65 466)</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	3 448	1 049 343	32 675
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	89 057	4 648 318	156 895
Прочие внеоборотные активы	459 041	740 041	913 361
<b>Итого активы</b>	<b>551 546</b>	<b>6 437 702</b>	<b>1 102 931</b>
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	1 991	4 913 146	103 463

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

	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1</sup>	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	60 520	127 054	142 865
Долгосрочные финансовые обязательства	126 151	861 842	155 143
Прочие долгосрочные обязательства	58 301	13 301	308 104
<b>Итого обязательства</b>	<b>246 963</b>	<b>5 915 343</b>	<b>709 575</b>
<b>Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)</b>	<b>304 583</b>	<b>522 359</b>	<b>393 356</b>
Доля владения	50 %	48 %	50 %
<b>Стоимость инвестиции</b>	<b>152 495</b>	<b>166 218</b>	<b>196 679</b>
Выручка от продаж	314 332	287 415	392 816
Амортизация	(45 022)	(44 972)	(119 098)
Процентный доход	368	373 482	3 685
Процентный расход	(5 276)	(234 801)	(13 590)
Расходы по налогу на прибыль	(7 682)	(13 521)	(81 586)
<b>Прибыль за год</b>	<b>24 926</b>	<b>41 086</b>	<b>128 142</b>
<b>Прочий совокупный доход за год</b>	<b>137</b>	<b>3 496</b>	<b>986</b>
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>25 063</b>	<b>44 582</b>	<b>129 128</b>
<b>Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>–</b>	<b>(3 086)</b>	<b>(74 433)</b>

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

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>				
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
«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

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

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>				
«Норд Стрим АГ»	489 723	293 372	79 469	34 405
АО «Арктикгаз»	439 148	168 497	195 581	81 823
АО «НПФ ГАЗФОНД»	427 516	358 003	–	14 616
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	321 523	188 493	76 008	13 780
АО «Мессояханефтегаз»	202 430	129 175	125 521	56 344
АО «Ачимгаз»	93 125	18 504	41 217	26 798
«Винтерсхалл АГ»	78 622	53 527	11 561	(8)
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	72 453	1 843	15 752	1 490
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	54 408	39 943	14 643	765
ЗАО «Нортгаз»	46 496	29 589	23 337	7 399
ТОО «КазРосГаз»	27 622	4 106	44 347	1 825
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	25 210	8 067	26 095	1 865

## 17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Финансовые активы</b>		
Долгосрочная дебиторская задолженность	323 411	151 131
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	15 008	–
	<b>338 419</b>	<b>151 131</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Долгосрочная предоплата	22 525	20 991
Авансы на капитальное строительство	485 791	464 183
	<b>508 316</b>	<b>485 174</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>846 735</b>	<b>636 305</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 11 628 млн руб. и 12 031 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 305 млн руб. и 7 868 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 360 944 млн руб. и 172 122 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 360 944 млн руб. и 149 766 млн руб. соответственно.

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	355 704	172 101
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной и в отношении которой был создан оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	12 552	12 040
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(11 628)	(12 031)



## 17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не кредитно-обесцененной	4 316	12
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>360 944</b>	<b>172 122</b>

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Дебиторская задолженность по займам выданным	214 179	59 983
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	39 554	40 525
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность <sup>1</sup>	101 971	71 593
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной</b>	<b>355 704</b>	<b>172 101</b>

<sup>1</sup> Прочая долгосрочная дебиторская задолженность включает предоплату в сумме 22 525 млн руб. и 20 991 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

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

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года</b>	<b>12 031</b>	<b>8 810</b>
Эффект от изменений в учетной политике	–	569
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	2 762	3 405
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	(1 990)	(819)
Курсовые разницы	(1 175)	66
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года</b>	<b>11 628</b>	<b>12 031</b>

<sup>1</sup> 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	
	2019 года	2018 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>	<b>2 447</b>	<b>2 131</b>
Долевые ценные бумаги	2 447	2 131
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>	<b>431 835</b>	<b>414 535</b>
Долевые ценные бумаги <sup>1</sup>	431 551	414 273
Векселя	284	262
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>434 282</b>	<b>416 666</b>

<sup>1</sup> По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 380 811 млн руб. и 360 336 млн руб. соответственно.

## 18. Долгосрочные финансовые активы (продолжение)

Долгосрочные финансовые активы отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 34 млн руб. и 35 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

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	
	2019 года	2018 года
<b>Долгосрочные финансовые активы на начало года</b>	<b>416 666</b>	<b>268 432</b>
Увеличение справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов	23 131	148 963
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов	551	1 387
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов	(2 874)	(2 113)
Переклассификация в краткосрочные финансовые активы	(3 010)	–
Курсовые разницы	(183)	–
Восстановление (начисление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным финансовым активам	1	(3)
<b>Долгосрочные финансовые активы на конец года</b>	<b>434 282</b>	<b>416 666</b>

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 40).

## 19. Кредиторская задолженность и оценочные обязательства

Прим.	31 декабря		
	2019 года	2018 года	
	<b>Финансовые обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	498 181	473 027
	Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	331 364	319 660
40	Производные финансовые инструменты	99 998	99 490
	Обязательства по аренде	42 020	–
	Прочая кредиторская задолженность <sup>1</sup>	304 682	463 672
		1 276 245	1 355 849
	<b>Нефинансовые обязательства</b>		
	Авансы полученные	143 934	164 167
	Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	1 937	2 085
		145 871	166 252
	<b>Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства</b>	<b>1 422 116</b>	<b>1 522 101</b>

<sup>1</sup> По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2014 по 2019 годы, в сумме 93 542 млн руб. и 33 228 млн руб. соответственно.

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
НДС	116 007	151 936
НДПИ	86 712	114 078
Налог на имущество	34 755	37 301
Акциз	26 126	21 227
Прочие налоги	27 849	23 283
<b>Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль</b>	<b>291 449</b>	<b>347 825</b>

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

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	89 119	66 839
Кредиты и займы в иностранной валюте	64 706	8 052
	153 825	74 891
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 22)	620 377	494 170
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>774 202</b>	<b>569 061</b>

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	7,08 %	7,95 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	–	7,83 %
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	6,76 %	9,75 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	1,42 %	3,48 %

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

## 22. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2019 года	2018 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2021	153 452	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	101 018	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	93 999	105 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2023	93 370	104 779

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2019 года	2018 года
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2023	82 865	94 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	82 136	92 174
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>3</sup>	Доллар США	2037	79 497	89 212
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года <sup>3</sup>	Доллар США	2026	78 246	–
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2023	76 029	87 087
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>3</sup>	Доллар США	2034	75 407	84 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2020	71 183	81 578
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>3</sup>	Евро	2024	70 686	79 045
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>3</sup>	Евро	2023	69 210	79 268
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>3, 4</sup>	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	68 120	78 028
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	63 285	71 018
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	59 461	113 580
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2022	59 150	78 987
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2028	56 826	63 770
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>3</sup>	Евро	2021	53 590	61 412
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>3</sup>	Евро	2026	52 569	60 239
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>3</sup>	Евро	2024	51 719	59 243
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2020	50 293	56 438
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	48 379	55 427
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2023	47 964	53 161
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>3</sup>	Доллар США	2027	46 647	52 340
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	44 586	55 329
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>3, 4</sup>	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2020	41 937	48 058
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	41 455	47 467
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>3</sup>	Доллар США	2021	38 122	42 780
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>5</sup>	Японская иена	2028	36 373	40 411

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2019 года	2018 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2025	35 853	41 089
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	34 706	55 722
«Натиксис» <sup>1</sup>	Евро	2024	34 582	–
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	34 425	–
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	33 687	29 861
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2034	32 378	–
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2034	32 378	–
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2034	32 378	–
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2034	32 378	–
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2034	32 378	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>3, 4</sup>	Швейцарский франк	2021	32 281	36 943
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>3, 4</sup>	Швейцарский франк	2022	31 637	36 207
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2022	30 084	–
«Ситибанк Юроп плс» <sup>1</sup>	Евро	2023	29 288	33 537
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	27 606	31 611
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1</sup>	Доллар США	2020	27 205	61 151
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 775	26 978
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 775	26 978
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 773	26 975
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 773	26 975
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 773	26 975
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 542	25 538
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	25 382	25 376
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 166	–
«ЮниКредит С.п.А.» <sup>1</sup>	Евро	2021	24 257	6 339
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	22 700	–
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	22 607	27 803
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2029	20 012	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	19 450	–
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2020	18 308	42 007
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	16 952	19 149
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	15 613	20 276

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2019 года	2018 года
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2024	15 535	–
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2048	15 513	15 509
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2048	15 513	15 509
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2027	15 508	15 505
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2027	15 508	15 505
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	15 487	15 482
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	15 289	15 282
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2022	15 089	–
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2043	15 081	15 074
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2043	15 081	15 074
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 000
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 281
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2024	15 000	15 000
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 925	–
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	13 858	–
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	11 772	15 943
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	11 116	21 254
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2033	10 342	10 340
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 324	10 322
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2021	10 321	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2028	10 247	10 245
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2028	10 247	10 245
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 073	10 007
ПАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	2023	10 039	–
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	10 025	10 023
«БНП Париба С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2022	8 499	12 986
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	1 185	10 067
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>3</sup>	Доллар США	2019	–	159 040

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2019 года	2018 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2019	–	35 474
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	–	26 245
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	–	26 245
«OMB Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	–	26 245
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	–	26 245
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2019	–	26 243
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	–	25 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	–	22 925
ПАО «Сбербанк»	Евро	2019	–	19 143
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2019	–	17 339
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	497 826	515 495
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате</b>			<b>3 710 079</b>	<b>3 788 931</b>
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(620 377)	(494 170)
			<b>3 089 702</b>	<b>3 294 761</b>

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

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

<sup>3</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

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

<sup>5</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

<sup>6</sup> Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

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

<sup>8</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях (включая текущую часть в размере 44 396 млн руб. и 46 611 млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)	845 269	694 548
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 575 981 млн руб. и 447 559 млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)	2 864 810	3 094 383
	<b>3 710 079</b>	<b>3 788 931</b>

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	
	2019 года	2018 года
от одного года до двух лет	448 815	607 775
от двух до пяти лет	1 637 203	1 654 576
свыше пяти лет	1 003 684	1 032 410
	<b>3 089 702</b>	<b>3 294 761</b>

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 238 028 млн руб. и

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

2 709 599 млн руб., а справедливая – 2 509 321 млн руб. и 2 831 050 млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 1 472 051 млн руб. и 1 079 332 млн руб., а справедливая – 1 649 878 млн руб. и 1 082 539 млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	7,71 %	8,08 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	5,08 %	5,38 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	6,61 %	7,20 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,66 %	2,46 %

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2019 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,9 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. 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, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в ноябре 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

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

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

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

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

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

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут 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 31).



### 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	
	2019 года	2018 года
	1 627 065	1 852 562
	(325 413)	(370 512)
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:		
	(7 246)	(14 261)
25	(6 448)	15 787
13	(2 792)	1 911
	(20 222)	(31 839)
	(6 219)	(7 375)
	(47 067)	(8 719)
15	41 425	46 497
	16 434	44 945
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(357 548)</b>	<b>(323 566)</b>

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.

	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			Эффект от изменений в учетной политике	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе				
	31 декабря 2017 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода		31 декабря 2018 года	1 января 2019 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	31 декабря 2019 года
Основные средства	(831 235)	(44 172)	–	(875 407)	2 619	(872 788)	(86 821)	6 052	(953 557)
Активы в форме права пользования	–	–	–	–	(31 023)	(31 023)	(2 301)	–	(33 324)
Финансовые активы	(4 574)	10 331	(4 044)	1 713	–	1 713	(1 187)	1 596	2 122
Дебиторская задолженность	47 071	33 639	–	80 710	–	80 710	16 422	–	97 132
Товарно-материальные запасы	(8 907)	14 152	–	5 245	–	5 245	(10 404)	–	(5 159)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	13 341	3 505	–	16 846	–	16 846	8 605	–	25 451
Ретроактивные корректировки цены на газ	22 460	(15 801)	–	6 659	–	6 659	12 763	–	19 422
Обязательства по аренде	–	–	–	–	35 392	35 392	4 340	–	39 732

### 23. Налог на прибыль (продолжение)

	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			Эффект от изменений в учетной политике	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			31 декабря 2019 года	
	31 декабря 2017 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода		31 декабря 2018 года	1 января 2019 года	прибыли или убытка		прочего совокупного дохода
Кредиторская задолженность	53 859	(53 859)	–	–	–	–	–	–	
Прочие вычитаемые временные разницы	8 572	6 872	39	15 483	–	15 483	21 665	2 585	
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(699 413)</b>	<b>(45 333)</b>	<b>(4 005)</b>	<b>(748 751)</b>	<b>6 988</b>	<b>(741 763)</b>	<b>(36 918)</b>	<b>10 233</b>	<b>(768 448)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разницам за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, составил 1 664 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. Отрицательный налоговый эффект по данным разницам за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 6 942 млн руб. и был нивелирован увеличением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН), в состав которой вошли 55 крупнейших российских дочерних организаций ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром» как ответственный участник. С 1 января 2013 года состав участников расширен до 65 участников. С 1 января 2014 года состав участников составил 69 участников. С 1 января 2015 года состав участников уменьшен до 65 участников. С 1 января 2016 года состав участников расширен до 67 участников. В 2017 году состав участников не изменился по сравнению с 2016 годом. С 1 января 2018 года состав участников уменьшен до 65 участников. В 2019 г. количество участников не менялось. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли между разными участниками КГН в размере прибыли или убытка, признанного для целей налогообложения в отчетном году и включенного в расчет налога на прибыль в целом по КГН. Отложенный налоговый актив в части убытка, признанный участниками до вхождения в КГН, одновременно списывается.

### 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.

## 24. Производные финансовые инструменты (продолжение)

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Активы</b>		
Договоры на покупку или продажу товаров	116 464	141 767
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	8 855	3 494
Прочие производные финансовые инструменты	4 405	—
	<b>129 724</b>	<b>145 261</b>
<b>Обязательства</b>		
Договоры на покупку или продажу товаров	108 509	134 800
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	2 901	3 052
Прочие производные финансовые инструменты	7 214	16 133
	<b>118 624</b>	<b>153 985</b>

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

## 25. Оценочные обязательства

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	291 684	226 585
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	279 895	166 799
Прочие	35 204	12 938
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>606 783</b>	<b>406 322</b>

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды изменилось в основном вследствие уменьшения ставки дисконтирования с 8,93 % до 6,59 % по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2019 года соответственно и пересмотра сроков ликвидации.

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	
	2019 года	2018 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	6,5 %	8,8 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	4,0 %	5,0 %

## 25. Оценочные обязательства (продолжение)

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
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 – 11,5 лет.

Используемая при расчетах в 2019 и 2018 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.

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

	31 декабря 2019 года		31 декабря 2018 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	(404 997)	(291 684)	(332 493)	(226 585)
Справедливая стоимость активов программы	431 544	—	473 371	—
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>26 547</b>	<b>(291 684)</b>	<b>140 878</b>	<b>(226 585)</b>

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. и 140 878 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно (см. Примечание 12).

Ниже приведено изменение приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионной программы за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>	<b>332 493</b>	<b>(473 371)</b>	<b>(140 878)</b>	<b>226 585</b>
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
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда» (см. Примечание 28)</b>	<b>38 218</b>	<b>(41 834)</b>	<b>(3 616)</b>	<b>35 857</b>
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)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>51 948</b>	<b>87 696</b>	<b>139 644</b>	<b>46 422</b>

## 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
Осуществленные выплаты	(17 662)	17 662	–	(17 180)
Взносы работодателя	–	(21 697)	(21 697)	–
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>	<b>404 997</b>	<b>(431 544)</b>	<b>(26 547)</b>	<b>291 684</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>	<b>422 641</b>	<b>(449 814)</b>	<b>(27 173)</b>	<b>258 132</b>
Стоимость услуг текущего периода	14 148	–	14 148	12 019
Стоимость услуг прошлых периодов	(94 678)	–	(94 678)	(27 499)
Расходы (доходы) по процентам	32 115	(34 391)	(2 276)	19 349
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда» (см. Примечание 28)</b>	<b>(48 415)</b>	<b>(34 391)</b>	<b>(82 806)</b>	<b>3 869</b>
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли — изменения финансовых предположений	(33 408)	–	(33 408)	(27 657)
Актuarные (прибыли) убытки — изменения демографических предположений	(91)	–	(91)	34
Актuarные убытки — корректировки на основе опыта	7 372	–	7 372	17 030
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	–	16 243	16 243	–
Курсовые разницы	–	–	–	623
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>(26 127)</b>	<b>16 243</b>	<b>(9 884)</b>	<b>(9 970)</b>
Осуществленные выплаты	(15 606)	15 606	–	(25 446)
Взносы работодателя	–	(21 015)	(21 015)	–
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>	<b>332 493</b>	<b>(473 371)</b>	<b>(140 878)</b>	<b>226 585</b>

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

	31 декабря 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
<b>Котируемые активы программы, в том числе:</b>	<b>306 468</b>	<b>71,0 %</b>	<b>223 912</b>	<b>47,3 %</b>
Облигации	208 449	48,3 %	136 582	28,9 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	69 583	16,1 %	63 931	13,5 %
Акции	28 436	6,6 %	23 399	4,9 %
<b>Некотируемые активы программы, в том числе:</b>	<b>125 076</b>	<b>29,0 %</b>	<b>249 459</b>	<b>52,7 %</b>
Акции	85 563	19,8 %	177 325	37,5 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	18 718	4,3 %	18 600	3,9 %
Депозиты	9 579	2,2 %	9 708	2,0 %
Прочие активы	11 216	2,7 %	43 826	9,3 %
<b>Итого активы программы</b>	<b>431 544</b>	<b>100 %</b>	<b>473 371</b>	<b>100 %</b>

Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов программы, составляет 568 млн руб. и ноль млн руб. на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Некотируемые доли в уставных капиталах различных организаций, составляющие активы пенсионной программы, представлены акциями «Газпромбанк» (Акционерное

## 25. Оценочные обязательства (продолжение)

общество), которые оцениваются 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 2019 года и 31 декабря 2018 года, результатом размещения активов пенсионной программы является расход в размере 45 862 млн руб. и доход в размере 18 148 млн руб. соответственно, обусловленные в основном изменением справедливой стоимости активов.

Анализ чувствительности приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами к изменению основных актуарных допущений на 31 декабря 2019 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	28 689	4,2 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(23 940)	(3,5 %)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	67 628	10,0 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(56 724)	(8,4 %)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(58 487)	(8,6 %)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	68 686	10,1 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	35 385	5,2 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(30 295)	(4,5 %)
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	22 833	3,4 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(22 985)	(3,4 %)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 42 500 млн руб. по пенсионной программе с установленными выплатами в 2020 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. Капитал

### Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

### Дивиденды

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. В 2018 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в номинальной сумме 8,04 руб. на одну акцию.

## 26. Капитал (продолжение)

### Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн и 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» соответственно, включая американские депозитарные расписки на ноль млн и 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно, которые учитывались как выкупленные собственные акции.

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, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % и 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

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 672 165 млн руб. и 843 598 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 2018 и 2019 годов государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 50 млн руб. и 13 млн руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

## 27. Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	970 913	954 493
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	393 526	389 217
Европа и другие страны	3 163 881	3 770 291
	4 528 320	5 114 001
Таможенные пошлины	(653 035)	(804 987)
Акциз	(57 898)	(54 681)
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>1</sup>	(16 657)	49 338
Итого выручка от продажи газа	3 800 730	4 303 671

## 27. Выручка от продаж (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	1 355 139	1 394 137
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	126 311	144 658
Европа и другие страны	<u>629 731</u>	<u>640 977</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	2 111 181	2 179 772
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	62 173	64 645
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	41 865	38 748
Европа и другие страны	<u>648 752</u>	<u>631 560</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	752 790	734 953
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	495 581	501 362
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 345	5 090
Европа и другие страны	<u>19 447</u>	<u>15 643</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	518 373	522 095
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	210 265	220 488
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 690	2 758
Европа и другие страны	<u>2 380</u>	<u>2 427</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	215 335	225 673
Прочая выручка:		
Российская Федерация	215 659	210 149
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 490	8 064
Европа и другие страны	<u>38 065</u>	<u>39 800</u>
Итого прочая выручка	<u>261 214</u>	<u>258 013</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>7 659 623</b>	<b>8 224 177</b>

<sup>1</sup> 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 2019 года и 31 декабря 2018 года, отражены как уменьшение выручки на 16 657 млн руб. и увеличение выручки на 49 338 млн руб. соответственно. Эффекты, уменьшающие выручку, обусловлены увеличением суммы начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности. 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.

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 90 673 млн руб. и 92 253 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

## 28. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Налоги, кроме налога на прибыль	1 409 248	1 498 278
Покупные газ и нефть	1 403 572	1 468 885
Оплата труда	749 708	600 812



## 28. Операционные расходы (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Амортизация	715 229	647 993
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	665 552	650 829
Материалы	274 821	264 190
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	253 121	249 911
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	149 939	137 821
Электроэнергия и теплоэнергия	120 154	114 465
Курсовые разницы по операционным статьям	78 287	(28 029)
Социальные расходы	45 114	42 789
Страхование	32 135	32 628
Убыток от обесценения нефинансовых активов	29 382	21 743
Транспортные расходы	27 541	24 544
Услуги по переработке	20 718	18 961
Исследования и разработки	19 226	13 591
Аренда	16 585	37 177
(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(15 225)	1 849
Прочие	515 032	427 990
	<b>6 510 139</b>	<b>6 226 427</b>
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(123 068)	(45 236)
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>6 387 071</b>	<b>6 181 191</b>

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
НДПИ	1 115 003	1 163 882
Налог на имущество	148 634	162 928
Акциз	113 528	157 113
Прочие	32 083	14 355
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>1 409 248</b>	<b>1 498 278</b>

Расходы на покупку газа и нефти включают 914 293 млн руб. и 976 849 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Расходы на оплату труда включают 32 241 млн руб. расходов и 78 937 млн руб. доходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно (см. Примечание 25).

Убыток от обесценения активов представлен ниже.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
10, 17 Убыток от обесценения дебиторской задолженности покупателей	116 946	125 828
Убыток от обесценения прочей дебиторской задолженности и займов выданных	10 792	5 143
<b>Итого убыток от обесценения финансовых активов</b>	<b>127 738</b>	<b>130 971</b>

## 28. Операционные расходы (продолжение)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
13, 14 Убыток от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства <sup>1</sup>	24 731	21 408
Убыток от обесценения авансов выданных и предоплаты	4 789	482
(Восстановление убытка от обесценения) убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия	(292)	306
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) прочих активов	154	(453)
<b>Итого убыток от обесценения нефинансовых активов</b>	<b>29 382</b>	<b>21 743</b>

<sup>1</sup> Включая убыток от обесценения активов в форме права пользования.

## 29. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Прибыль по курсовым разницам	563 990	430 439
Процентный доход	90 926	72 652
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>654 916</b>	<b>503 091</b>
Убыток по курсовым разницам	278 409	762 664
Процентный расход	76 426	50 378
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>354 835</b>	<b>813 042</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 171 028 млн руб. и 173 174 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 16 847 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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.

## 30. 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	
	2019 года	2018 года
<b>Прибыль за год согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ</b>	<b>656 522</b>	<b>1 056 004</b>
Эффект корректировок по МСФО:		
Разница в амортизации основных средств и нематериальных активов	372 777	409 273
Капитализированные затраты по заимствованиям	146 978	155 107
Сторно амортизации деловой репутации	62 930	62 896
Классификация прибыли от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(22 631)	(148 963)
Убыток от обесценения активов и изменение оценочных обязательств, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	30 283	45 701

### 30. 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 (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Разница от выбытия объектов основных средств	14 531	(1 316)
Разница в доле в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(31 935)	(20 945)
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(5 045)	(3 727)
Прочее	45 107	(25 034)
<b>Прибыль за год по МСФО</b>	<b>1 269 517</b>	<b>1 528 996</b>

### 31. Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

Базовая прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли за год, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 26).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 22,5 млрд штук и 22,1 млрд штук за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

### 32. Чистые денежные средства от операционной деятельности

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 627 065</b>	<b>1 852 562</b>
<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
28 Амортизация	715 229	647 993
29 Чистые финансовые (доходы) расходы	(300 081)	309 951
16 Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(207 127)	(232 483)
Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	189 361	73 777
28 (Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(15 225)	1 849
Прочее	76 662	17 674
Итого влияние корректировок	458 819	818 761
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2 085 884	2 671 323
Увеличение долгосрочных активов	(20 119)	(11 307)
Увеличение долгосрочных обязательств	13 185	2 371
	2 078 950	2 662 387
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
Уменьшение (увеличение) дебиторской задолженности и предоплаты	96 617	(244 707)
Увеличение товарно-материальных запасов	(84 359)	(137 799)
Уменьшение (увеличение) прочих оборотных активов	131 098	(526 057)
(Уменьшение) увеличение кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(93 352)	94 669
Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	(65 354)	69 864
(Увеличение) уменьшение финансовых активов	(29 294)	3 759
Итого влияние изменений в оборотном капитале	(44 644)	(740 271)

### 32. Чистые денежные средства от операционной деятельности (продолжение)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
Уплаченный налог на прибыль	(324 922)	(304 732)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>1 709 384</b>	<b>1 617 384</b>

В течение 2019 и 2018 годов следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
НДПИ	1 142 366	1 146 040
Таможенные платежи	790 087	931 762
Налог на прибыль	324 922	304 732
Акциз	212 282	270 651
НДС	186 481	167 800
Налог на имущество	152 853	158 905
Страховые выплаты	142 193	137 057
Налог на доходы физических лиц	76 072	74 021
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	10 394	—
Прочие налоги	39 500	50 015
<b>Итого налоги уплаченные</b>	<b>3 077 150</b>	<b>3 240 983</b>

### 33. Дочерние организации.

Крупнейшие дочерние организации

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2019 года	2018 года
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
«ВИБГ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИЕХ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИНГАЗ ГмБХ»	Германия	100	100
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ООО «Газпром активы СПГ»	Россия	100	-
ЗАО «Газпром Армения»	Армения	100	100
АО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
ООО «Газпром геологоразведка»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Германия ГмБХ»	Германия	100	100
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100

### 33. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2019 года	2018 года
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
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	Россия	100	100
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	Россия	51	51
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром нефтехим Салават»	Россия	100	100
ПАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
«Газпром нефть Бафра Б.В.» <sup>2</sup>	Нидерланды	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмБХ» <sup>2</sup>	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф» <sup>2</sup>	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 Холдинг 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

### 33. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2019 года	2018 года
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром флот»	Россия	100	100
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	Швейцария	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
АО «Газпром энергосбыт»	Россия	82	58
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпромнефть Марин Бункер» <sup>2</sup>	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Аэро» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Битумные материалы» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток» <sup>2</sup>	Россия	51	51
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» <sup>2</sup>	Россия	100	100
АО «Газпромнефть - МНПЗ» <sup>2</sup>	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» <sup>2</sup>	Россия	100	100
АО «Газпромнефть - ОНПЗ» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Оренбург» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Развитие» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Ямал» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	100
«Газфин Кипр Лимитед»	Кипр	100	100
ООО «ГПН-Инвест» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «ГПН-Финанс» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ПАО «Мосэнерго» <sup>3</sup>	Россия	54	54
ПАО «МОЭК» <sup>3</sup>	Россия	99	99
«Нефтяная индустрия Сербии а.о.» <sup>2</sup>	Сербия	56	56
«Норд Стрим 2 АГ»	Швейцария	100	100
ПАО «ОГК-2» <sup>3</sup>	Россия	79	80
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	Нидерланды	100	100
ОАО «Севернефтегазпром» <sup>3</sup>	Россия	50	50
ООО «Сибметакхим»	Россия	100	100
ПАО «ТГК-1»	Россия	52	52
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Россия	72	75
АО «Томскгазпром»	Россия	100	100

### 33. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2019 года	2018 года
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	100	100
ПАО «Центрэнергохолдинг»	Россия	100	100

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

<sup>2</sup> Дочерние организации ПАО «Газпром нефть».

<sup>3</sup> Указана доля в голосующих акциях.

### 34. Неконтролирующая доля участия

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2019 года	2018 года
	<b>Неконтролирующая доля участия на конец предыдущего года</b>	<b>476 144</b>	<b>386 395</b>
5	Эффект от изменений в учетной политике	(870)	(140)
	<b>Неконтролирующая доля участия на начало года (изменено)</b>	<b>475 274</b>	<b>386 255</b>
	Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций <sup>1</sup>	66 630	72 726
	Изменение доли участия в ПАО «ОГК-2»	1 715	79
	Изменение доли участия в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» <sup>2</sup>	1 206	–
35	Приобретение доли в АО «РЭПХ»	(5 102)	–
	Изменение доли участия в АО «Газпром энергосбыт»	(1 112)	–
	Изменение доли участия в ООО «Уральский завод специального арматуростроения» <sup>3</sup>	(718)	661
	Изменение доли участия в ПАО «Мосэнерго»	(229)	–
	Изменение доли участия в ПАО «МОЭК»	(41)	145
	Изменение доли участия в ООО «Газпромнефть-Восток» <sup>4</sup>	–	21 279
	Изменение доли участия в АО «Газпром газораспределение Север»	–	(2 910)
	Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий	200	217
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	14	632
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(278)	122
	Дивиденды	(15 973)	(15 135)
	Курсовые разницы	(10 732)	12 690
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	(617)
	<b>Неконтролирующая доля участия на конец года</b>	<b>510 854</b>	<b>476 144</b>

<sup>1</sup> Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций включает долю в обесценении активов в сумме 8 167 млн руб. и 7 470 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

<sup>2</sup> Дочерняя организация ПАО «ТГК-1».

<sup>3</sup> Дочерняя организация ООО «Газпром нефтехим Салават».

<sup>4</sup> Дочерняя организация ПАО «Газпром нефть».

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних организациях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы.

### 34. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

	Страна основной деятельности	Процент владения неконтроли- рующей доли <sup>1</sup>	Прибыль, приходящаяся на неконтроли- рующую долю	Накопленные неконтроли- рующие доли в дочерней организации	Дивиденды, начисленные неконтро- лирующей доле в течение года
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>					
Группа «Газпром нефть» <sup>2</sup>	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
Группа «ТГК-1»	Россия	48 %	5 365	73 640	1 198
Группа «ОГК-2»	Россия	21 %	2 062	35 278	771
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>					
Группа «Газпром нефть» <sup>2</sup>	Россия	4 %	47 280	224 980	7 114
Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Сербия	46 %	7 296	92 673	2 016
Группа «Мосэнерго»	Россия	46 %	16 568	110 507	3 044
Группа «ТГК-1»	Россия	48 %	2 163	68 355	910
Группа «ОГК-2»	Россия	20 %	2 201	32 329	341

<sup>1</sup> Эффективный процент неконтролирующей доли в уставном капитале объектов вложений.

<sup>2</sup> 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» <sup>1</sup>	Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года</b>					
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	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)



### 34. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

	Группа «Газпром нефть» <sup>1</sup>	Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года и за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</b>					
Оборотные активы	652 207	66 310	83 237	25 970	34 821
Внеоборотные активы	3 080 495	262 190	187 880	152 490	224 191
Краткосрочные обязательства	562 466	37 010	17 438	19 904	27 185
Долгосрочные обязательства	1 015 841	69 569	15 681	26 325	69 208
Выручка	2 393 980	176 148	199 647	92 659	143 416
Прибыль за год	394 779	15 166	21 038	85	19 979
Совокупный доход за год	447 292	15 191	19 720	269	20 110
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	505 017	20 844	36 220	19 554	30 940
инвестиционной деятельности	(352 953)	(20 777)	(14 106)	(11 327)	(12 262)
финансовой деятельности	(3 470)	(7 372)	(26 558)	(8 651)	(17 364)

<sup>1</sup> 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.

### 35. 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.

В результате проведенной сделки был признан гудвил в предварительной оценке 22 999 млн руб. (см. Примечание 15). Доля Группы в голосующих акциях АО «РЭПХ» составила 72 %.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с предварительной оценкой их справедливой стоимости. Окончательные результаты оценки справедливой стоимости необходимо отразить в консолидированной финансовой отчетности в течение двенадцати месяцев с даты приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут отражены ретроспективно с даты приобретения.

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

### 35. Приобретение дочерней организации (продолжение)

	Предварительная справедливая стоимость
<b>Оборотные активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	3 260
Дебиторская задолженность и предоплата	7 710
НДС к возмещению	94
Товарно-материальные запасы	13 519
	<b>24 583</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	6 784
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	252
Отложенный актив по налогу на прибыль	2 399
Прочие внеоборотные активы	1 368
	<b>10 803</b>
<b>Итого активы</b>	<b>35 386</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	11 013
	<b>11 013</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	42 139
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	335
	<b>42 474</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>53 487</b>
<b>Неконтролирующая доля участия до приобретения</b>	<b>67</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>(18 034)</b>
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>10 000</b>
<b>Неконтролирующая доля участия</b>	<b>5 035</b>
<b>Гудвил</b>	<b>22 999</b>

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 2 795 млн руб.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки, составляет 7 962 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату покупки составляет 8 065 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 103 млн руб. на дату приобретения.

### 36. 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.

### 36. Связанные стороны (продолжение)

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 2019 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемые государством, принадлежат 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.

#### Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемые государством.

По состоянию на 31 декабря 2019 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемыми государством организациями представлены ниже:

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
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
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством</b>				
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

### 36. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
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	–	–

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
Текущий налог на прибыль	5 011	26 296	–	264 017
Страховые взносы	1 526	9 449	–	141 271
НДС	304 159	140 085	–	–
Таможенные платежи	11 187	–	–	–
НДПИ	118	113 823	–	1 162 967
Прочие налоги	4 938	59 078	–	237 566

<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством</b>				
Выручка от продажи газа	–	–	144 411	–
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	174 512	–
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	–	–	45 291	–
Прочая выручка	–	–	9 271	–
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	–	–	–	128 723
Процентный расход	–	–	–	10 431
Денежные средства и их эквиваленты	119 139	–	–	–
Краткосрочные депозиты	35 848	–	–	–
Долгосрочные депозиты	9	–	–	–
Дебиторская задолженность	45 104	–	–	–
Краткосрочные финансовые активы	20 315	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	4 742	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	18 671	–	–
Кредиты	–	206 681	–	–

Признанные активы в форме права пользования составляют 5 154 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

### 36. Связанные стороны (продолжение)

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года и 31 декабря 2018 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.

Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За год, закончившийся 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	164 247	–
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	–	–	–	24 033
Дебиторская задолженность	5 893	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 978	–	–

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За год, закончившийся 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	157 705	–
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	–	–	–	27 032
Дебиторская задолженность	6 920	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 975	–	–

#### 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 3 180 млн руб. и 4 312 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации 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.

### 36. Связанные стороны (продолжение)

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.

#### Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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	
	2019 года	2018 года
	<b>Доходы</b>	
<b>Выручка от продажи газа</b>		
ЗАО «Панрусгаз»	44 099	62 906
АО «Молдовагаз»	29 937	29 421
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	18 110	16 709
ТОО «КазРосГаз»	17 441	7 762
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	12 936	11 935
АО «Латвияс Газе»	8 972	16 095
АО «Прометей Газ»	8 554	10 439
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 494	2 715
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	561	2 978
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	–	8 784
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	25 336	25 430
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	18 097	18 164
ТОО «КазРосГаз»	2 689	2 758
<b>Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	38 479	45 541
АО «СОВЭКС»	6 553	6 761
ООО «НПП «Нефтехимия»	4 538	4 915
ООО «Полиом»	4 050	4 796
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 648	3 078
<b>Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг</b>		
АО «Мессояханефтегаз»	3 467	3 632
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 725	2 612
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 521	1 390
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	10 993	10 075

### 36. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2019 года	2018 года
<b>Процентный доход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	44 929	37 153
АО «Мессояханефтегаз»	–	551
<b>Прочий операционный доход (доход от сдачи имущества в аренду)</b>		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	775	3 301
<b>Расходы</b>		
<b>Покупной газ</b>		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	56 230	62 725
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	40 189	44 832
ТОО «КазРосГаз»	37 384	30 025
АО «Арктикгаз»	31 771	30 438
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	15 249	18 741
ЗАО «Нортгаз»	6 246	6 256
<b>Транзит газа</b>		
«Норд Стрим АГ»	77 433	79 568
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	34 493	37 258
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	12 933	13 959
АО «Молдовагаз»	1 849	3 301
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	159 302	156 363
АО «Мессояханефтегаз»	70 620	62 747
АО «Арктикгаз»	6 728	27
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 620	10 400
ТОО «КазРосГаз»	2 933	795
<b>Добыча газа и газового конденсата</b>		
АО «Ачимгаз»	47 352	40 018
<b>Услуги по переработке</b>		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	15 524	14 594
<b>Транзит нефти и нефтепродуктов</b>		
АО «Мессояханефтегаз»	6 861	5 432
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 753	3 811
<b>Процентный расход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 890	11 129

<sup>1</sup> ЗАО «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 90 000 млн руб. и 25 542 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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.

### 36. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	13 961	–	14 739	–
АО «Газстройпром»	8 521	–	46 746	–
ТОО «КазРосГаз»	6 233	–	2 186	–
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 580	–	4 929	–
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	4 209	–	–	–
ЗАО «Панрусгаз»	3 566	–	5 990	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 125	–	1 450	–
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 489	–	2 488	–
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 778	–	1 777	–
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	1 324	–	–	–
АО «Мессояханефтегаз»	1 022	–	1 080	–
АО «Прометей Газ»	478	–	1 468	–
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	350 674	–	436 061	–
ОАО «Белгазпромбанк»	15 621	–	14 446	–
<b>Краткосрочные финансовые активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	23 814	–	30	–
<b>Прочие оборотные активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	612 352	–	705 968	–
ОАО «Белгазпромбанк»	2 444	–	11 610	–
<b>Прочие внеоборотные активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	1 238	–	–	–
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
АО «Газстройпром»	220 604	–	–	–
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	21 558	–	–	–
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 863	–	15 869	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	13 455	–	–	–
АО «Сибгазполимер»	5 375	–	353	–
АО «Евротэк-Югра»	3 168	–	2 636	–
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	–	2 479	–
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 201	–	1 060	–
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	–	–	3 842	–
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	–	103 617	–	52 601
АО «Мессояханефтегаз»	–	41 882	–	35 371
АО «Газстройпром»	–	26 794	–	–
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	–	7 353	–	9 057
«Норд Стрим АГ»	–	6 200	–	7 100
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	–	5 256	–	6 469
АО «Ачимгаз»	–	4 668	–	5 054
ТОО «КазРосГаз»	–	4 087	–	2 362



### 36. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
АО «Арктикгаз»	–	2 023	–	403
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	–	1 528	–	2 258
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	–	1 037	–	4 746
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	–	1 020	–	2 345
<b>Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	–	81 406	–	55 475
<b>Долгосрочные кредиты</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	181 700	–	37 905

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 412 258 млн руб. и 431 660 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 511 млн руб. и 7 307 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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. Сумма обеспеченных займов составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года.

В рамках заключенных в 2019 году договоров об открытии заемных линий с лимитом выдачи в размере 106 500 млн руб. у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредиту при просрочке платежа. Срок действия заемных линий – до 31 декабря 2027 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа не предоставляла займы. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредиту.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед» на общую сумму 922 млн евро со сроком погашения в 2020 году.

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 35.

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 39.

### 37. Контрактные и условные обязательства

#### Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2020 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 609 995 млн руб.

### 37. Контрактные и условные обязательства (продолжение)

#### 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 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

#### Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными организациями и совместными предприятиями (см. Примечание 36).

### 38. 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 интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2019 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

#### Судебные разбирательства

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов на указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» уточнило сумму требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» – свыше 37 000 млн долл. США, которая включала требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех переоплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы.

31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Слушания по заявлению ПАО «Газпром» состоялись в октябре 2019 года. 27 ноября 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил заявление ПАО «Газпром».

### 38. Операционные риски (продолжение)

Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

- 1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;
- 2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

17 января 2018 года арбитры скорректировали сумму задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром», увеличив ее до 2 030 млн долл. США.

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене. Производство по делу прекращено решением суда от 4 марта 2020 года.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

- 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;
- 2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского союза (далее – ЕС);
- 3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;
- 4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. Производство по делу прекращено решением суда от 4 марта 2020 года.

В 2018-2019 годах НАК «Нафтогаз Украины» в ряде юрисдикций (Англия и Уэльс, Латвия, Люксембург, Нидерланды, Швейцария) инициировала процессы по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года, а также наложению обеспечительных мер на активы ПАО «Газпром».

### 38. Операционные риски (продолжение)

20 апреля 2018 года ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 13 февраля 2020 года арбитраж по заявлению сторон прекратил производство по делу.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). 13 февраля 2020 года арбитраж по заявлению сторон прекратил производство по делу.

30 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» заключили безотзывное соглашение об урегулировании. Документ предусматривает отзыв всех указанных выше судебных исков друг против друга, по которым не принято окончательных решений, и отказ в будущем от всех возможных претензий по контрактам на поставку и транзит газа от 19 января 2009 года.

На сегодняшний день обеспечительные меры, принятые в Англии и Уэльсе, Нидерландах и Люксембурге, Швейцарии по требованию НАК «Нафтогаз Украины», были сняты. В Англии и Уэльсе, Латвии, Люксембурге, Нидерландах прекращены судебные производства по искам НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявило, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и потребовало компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 декабря 2019 года – 100 412 млн руб.). 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 4 июля 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил в полном объеме ходатайство Литвы об отмене решения Стокгольмского арбитража от 22 июня 2016 года. 20 декабря 2019 года Верховный суд Швеции отклонил апелляцию Литвы и оставил в силе решение Апелляционного суда г. Стокгольма от 4 июля 2019 года. Решение Верховного суда обжалованию не подлежит.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2019 года – 224 547 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. Ходатайства ПАО «Газпром» об отмене этого решения были отклонены украинскими судебными органами.

12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2019 года – 494 004 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2019 года – 44 909 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины».

### 38. Операционные риски (продолжение)

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтранзит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен).

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории. ПАО «Газпром» просило принять решение о выплате денежного возмещения и применении иных средств правовой защиты.

28 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и Украина заключили Мировое соглашение. Стороны договорились об урегулировании указанного выше арбитражного разбирательства (прекращено 17 февраля 2020 года), Украина согласилась прекратить все требования против ПАО «Газпром» из решения Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года, а также любых решений, приказов, распоряжений, указов, которые прямо или косвенно признают, приводят в исполнение и / или придают юридическую силу решению Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года.

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

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

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

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 о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации).

15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования. 15 января 2020 года в ПАО «Газпром» поступило обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предоставле-

### 38. Операционные риски (продолжение)

нии информации и документов в рамках проводимого расследования. 31 января 2020 года ПАО «Газпром» ответило на указанное обращение. 4 марта 2020 года в ПАО «Газпром» поступило новое обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. Ответ на данное обращение (с запросом предоставления антимонопольным органом Польши дополнительного обоснования для предоставления запрашиваемых информации и документов) был направлен 23 марта 2020 года.

7 мая 2019 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная НАК «Нафтогаз Украины» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерними организациями статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В своей жалобе НАК «Нафтогаз Украины» предъявляет следующие основные обвинения:

- 1) осуществление «хищнических» инвестиций при реализации проекта «Северный поток – 2»;
- 2) воспрепятствование осуществлению виртуального реверса газа на Украину;
- 3) злоупотребление ПАО «Газпром» своей монополией на экспорт трубопроводного газа;
- 4) «уменьшение маржи» при поставках газа в ФРГ.

В связи с жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40643. Это не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС.

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.

26 июля 2019 года совместное предприятие Группы «Норд Стрим АГ» обратилось в Общий суд ЕС с заявлением о признании поправок к Третьей газовой директиве ЕС недействительными в части положения, устанавливающего необоснованно короткий предельный срок для предоставления государствами-членами ЕС освобождений из-под действия норм Третьей газовой директивы ЕС, который существенно сокращает вероятность получения освобождения.

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 носят 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.

#### Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

### 38. Операционные риски (продолжение)

- 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-Киринское 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. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

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;

### 38. Операционные риски (продолжение)

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 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. Их активы, 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.

Указанные выше меры могут не применяться к лицу, указанному в первом отчете Государственного секретаря США, если Президент США подтвердит в таком отчете, что в течение 30 дней после вступления Закона от 20 декабря 2019 года в силу такое лицо предприняло добросовестные действия для прекращения деятельности, являющейся основанием для введения санкций в отношении такого лица по Закону от 20 декабря 2019 года.

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 санкции прекратят действие через 5 лет после вступления в силу. 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 на 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.

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 плавающих 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 энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;



### 38. Операционные риски (продолжение)

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, попадающие 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.

### 39. 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 связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
<b>На 31 декабря 2019 года</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
<b>Оборотные</b>						
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
<b>Внеоборотные</b>						
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
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>1 526 125</b>	<b>459 282</b>	<b>644 415</b>	<b>100 187</b>	<b>2 730 009</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>Краткосрочные</b>						
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
<b>Долгосрочные</b>						
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	800 873	737 418	1 336 403	215 008	3 089 702
14	Долгосрочные обязательства по аренде	73 381	108 337	19 863	3 912	205 493
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1 824 761</b>	<b>1 137 860</b>	<b>1 954 180</b>	<b>328 843</b>	<b>5 245 644</b>
<b>На 31 декабря 2018 года</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
<b>Оборотные</b>						
8	Денежные средства и их эквиваленты	335 175	204 757	289 942	19 545	849 419
12	Краткосрочные депозиты	554 724	212 156	24 170	5 090	796 140
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	25 900	–	–	–	25 900
10	Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	310 128	355 355	344 286	132 725	1 142 494
<b>Внеоборотные</b>						
12	Долгосрочные депозиты	–	–	–	1 432	1 432
17	Долгосрочная дебиторская задолженность	110 528	1 765	37 809	1 029	151 131
18	Долгосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	262	–	–	–	262
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>1 336 717</b>	<b>774 033</b>	<b>696 207</b>	<b>159 821</b>	<b>2 966 778</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>Краткосрочные</b>						
19	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	651 391	341 204	173 789	89 975	1 256 359
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	113 450	277 983	139 450	38 178	569 061
<b>Долгосрочные</b>						
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	647 937	826 125	1 529 969	290 730	3 294 761
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1 412 778</b>	<b>1 445 312</b>	<b>1 843 208</b>	<b>418 883</b>	<b>5 120 181</b>

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 24. Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

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 135 716 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 2018 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 134 256 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 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 261 953 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 2018 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 229 400 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

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под варьлируемые 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	
		2019 года	2018 года
22	По фиксированным ставкам	2 238 028	2 709 599
22	По плавающим ставкам	1 472 051	1 079 332
		<b>3 710 079</b>	<b>3 788 931</b>

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 2018–2019 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

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

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

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. По состоянию на 31 декабря 2018 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2018 год уменьшилась бы на 9 520 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 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. По состоянию на 31 декабря 2018 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2018 год уменьшилась бы на 334 918 млн руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются ФАС и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения. Однако в условиях текущей экономической ситуации оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

#### (г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как 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 2019 года и на 31 декабря 2018 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 87 447 млн руб. и 83 473 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.

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности (см. Примечание 10, 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	
		2019 года	2018 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	696 057	849 419
12	Депозиты	676 422	797 572
9, 18	Долговые ценные бумаги	54 616	26 162
10, 17	Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	1 302 914	1 293 625
	Договоры финансовой гарантии	219 092	320 668
	Обязательства по предоставлению займов	106 500	–
	<b>Итого максимальный кредитный риск</b>	<b>3 055 601</b>	<b>3 287 446</b>

#### Договоры финансовой гарантии

Поручительства, выданные за:	31 декабря	
	2019 года	2018 года
«Норд Стрим АГ»	106 924	136 086
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	37 022	66 317
ООО «Стройгазконсалтинг»	–	87 094
Прочие	75 146	31 171
<b>Итого договоры финансовой гарантии</b>	<b>219 092</b>	<b>320 668</b>

В 2019 и 2018 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 598 млн долл. США и 955 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 292 млн евро и 1 879 млн евро по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) и 66 317 млн руб. (955 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 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 106 924 млн руб. (1 542 млн евро) и 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года по январь 2019 года Группа предоставила поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года общая сумма поручительств составила ноль млн руб. и 87 094 млн руб. соответственно. В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг».

#### 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.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
<b>На 31 декабря 2019 года</b>					
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
Договоры финансовой гарантии	2 916	33 660	47 962	4 821	129 733
Обязательства по предоставлению займов	–	–	–	–	106 500
<b>На 31 декабря 2018 года</b>					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	438 460	298 864	754 351	1 986 949	1 543 052
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	999 534	256 825	–	–	–
Договоры финансовой гарантии	7 687	832	10 365	69 402	232 382
Обязательства по предоставлению займов	–	–	–	–	–

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.

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

#### Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	Кредиты и займы	Дивиденды	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>3 863 822</b>	<b>7 586</b>	<b>–</b>	<b>17 550</b>	<b>3 888 958</b>
Эффект от изменений в учетной политике	–	–	260 156	–	260 156
<b>На 1 января 2019 года (изменено)</b>	<b>3 863 822</b>	<b>7 586</b>	<b>260 156</b>	<b>17 550</b>	<b>4 149 114</b>
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)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(30 822)	–	(16 847)	(511)	(48 180)
Дивиденды уплаченные	–	(379 595)	–	–	(379 595)
Финансовые расходы	36 993	–	16 847	511	54 351
Дивиденды акционерам	–	383 060	–	–	383 060
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	40 348	(7 384)	7 436	(215)	40 185
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>3 863 904</b>	<b>3 667</b>	<b>247 513</b>	<b>4 836</b>	<b>4 119 920</b>

	Кредиты и займы	Дивиденды	Прочие обязательства	Итого
<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>3 266 518</b>	<b>5 099</b>	<b>31 065</b>	<b>3 302 682</b>
Движение денежных средств, включая:				
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 297 462	–	–	1 297 462
Погашение кредитов и займов	(1 178 655)	–	(13 288)	(1 191 943)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(36 384)	–	(1 904)	(38 288)
Дивиденды уплаченные	–	(188 313)	–	(188 313)
Финансовые расходы	28 902	–	1 904	30 806
Дивиденды акционерам	–	192 822	–	192 822
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	310	310
Курсовые разницы	458 206	–	434	458 640
Прочие движения	27 773	(2 022)	(971)	24 780
<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>3 863 822</b>	<b>7 586</b>	<b>17 550</b>	<b>3 888 958</b>

#### 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.

### 39. Факторы финансовых рисков (продолжение)

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.

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2019 года	2018 года
Общая сумма долга	3 863 904	3 863 822
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(696 057)	(849 419)
Чистая сумма долга	3 167 847	3 014 403
Приведенный показатель EBITDA	1 859 679	2 599 284
<b>Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA</b>	<b>1,70</b>	<b>1,16</b>

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 2019 года.

### 40. 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.



#### 40. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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 2019 года и 31 декабря 2018 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.	31 декабря 2019 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
12	Производные финансовые инструменты	8 337	101 447	170	109 954
9	Облигации	30 405	–	–	30 405
9	Долевые ценные бумаги	229	–	–	229
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>					
9	Долевые ценные бумаги	–	3 010	–	3 010
9	Векселя	–	2	–	2
<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>38 971</b>	<b>104 459</b>	<b>170</b>	<b>143 600</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
12	Производные финансовые инструменты	2 693	17 077	–	19 770
18	Долевые ценные бумаги	–	–	2 447	2 447
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>					
18	Долевые ценные бумаги	386 824	40 578	4 149	431 551
18	Векселя	–	284	–	284
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>389 517</b>	<b>57 939</b>	<b>6 596</b>	<b>454 052</b>
<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>428 488</b>	<b>162 398</b>	<b>6 766</b>	<b>597 652</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
19, 24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	9 481	90 000	517	99 998
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	5 622	13 004	–	18 626
<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>15 103</b>	<b>103 004</b>	<b>517</b>	<b>118 624</b>
<b>31 декабря 2018 года</b>					
Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
12	Производные финансовые инструменты	7 238	100 041	589	107 868

#### 40. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 2018 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
9	Облигации	25 868	–	–	25 868
9	Долевые ценные бумаги	207	–	752	959
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
9	Векселя	–	284	–	284
	<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>33 313</b>	<b>100 073</b>	<b>1 341</b>	<b>134 727</b>
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
12	Производные финансовые инструменты	9 395	27 998	–	37 393
18	Долевые ценные бумаги	–	–	2 131	2 131
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
18	Долевые ценные бумаги	365 090	43 594	5 589	414 273
18	Векселя	–	262	–	262
	<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>374 485</b>	<b>71 854</b>	<b>7 720</b>	<b>454 059</b>
	<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>407 798</b>	<b>171 927</b>	<b>9 061</b>	<b>588 786</b>
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
19, 24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	11 776	83 493	4 221	99 490
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	11 622	42 344	529	54 495
	<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>23 398</b>	<b>125 837</b>	<b>4 750</b>	<b>153 985</b>

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 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.

#### 40. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

В течение отчетного периода 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, долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

#### 41. 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
<b>31 декабря 2019 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
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
<b>Финансовые обязательства</b>				
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
<b>31 декабря 2018 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	1 789 206	495 570	1 293 636	65 643
Производные финансовые инструменты	709 935	564 674	145 261	1 156
<b>Финансовые обязательства</b>				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 751 929	495 570	1 256 359	65 643
Производные финансовые инструменты	718 659	564 674	153 985	1 156

#### 42. События после отчетной даты

##### Кредиты и займы

В феврале 2020 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 000 млн долл. США с процентной ставкой в размере 3,25 % и сроком погашения в 2030 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В феврале 2020 года Группа выпустила российские облигации на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 6,2 % и сроком погашения в 2025 году.

## 42. События после отчетной даты (продолжение)

В феврале 2020 года Группа привлекла долгосрочный кредит от банка АО «АЛЬФА-БАНК» на сумму 150 млн евро с процентной ставкой в размере 2,05 % и сроком погашения в 2025 году.

В феврале 2020 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочных кредитов от банка ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 0,4 % и сроком погашения в 2025 году.

В марте 2020 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочных кредитов от банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой, определяемой при выдаче транша, в размере не более действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 3 % и не более 10 % и сроком погашения в 2025 году.

В марте-апреле 2020 года дочерняя организация ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 3 194 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 4,25 % и 6 500 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал, «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «Банка ИМИ С.п.А» и ПАО «Сбербанк».

В апреле 2020 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» в размере 87,5 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

В апреле 2020 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере 2,95 % и сроком погашения в 2025 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

### Существенные события

В феврале 2020 года Группа заключила договор продажи 34 % акций АО «Конексус Балтик Грид» с отлагательными условиями. Покупная цена составляет 77 млн евро. На дату подписания данной консолидированной финансовой отчетности сделка не завершена в связи с тем, что отлагательные условия не выполнены и покупная цена не выплачена.

В марте 2020 года Группа заключила договор о предоставлении субординированного займа «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 40 000 млн руб.

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.

Группа определила, что данные события относятся к некорректирующим событиям после отчетной даты. Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принимаемых 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.

Руководство Группы оценивает указанные события, в том числе с целью информирования пользователей финансовой отчетности.

# 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](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)  
[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)

