

Финансовый отчет ПАО «Газпром»  
за 2018 год



**Стратегический ресурс**



# Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2018 год



**Годовая  
бухгалтерская  
(финансовая)  
отчетность 4**

**Консолидированная  
финансовая  
отчетность 84**

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

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора 6**

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

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

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

**Отчет о движении денежных средств  
за 2018 год 21**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах 24**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах  
в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности  
за 2018 г. 40**

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

## Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее — ПАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

## Основание для выражения мнения

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

## Ключевые вопросы аудита

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

## Признание выручки

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

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

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

## Переоценка основных средств

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



стоимости основных средств, для того, чтобы их стоимость, по которой основные средства отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2018 года переоценка основных средств не проводилась в связи с выявленным в ходе тестирования необходимости проведения переоценки основных средств незначительным изменением их текущей (восстановительной) стоимости.

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

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

#### Оценка сомнительной дебиторской задолженности

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

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

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

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

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

#### Прочая информация

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

предположительно, будут представлены нам после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2018 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за I квартал 2019 года мы приходим к выводу, что в них содержатся существенные искажения, мы обязаны сообщить об этом факте лицам, отвечающим за корпоративное управление.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Президент ООО «ФБК»



*С.М. Шапигузов*

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

Руководитель задания по аудиту

*М.А. Колебет*

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

Дата аудиторского заключения  
29 марта 2019 года

## **Аудируемое лицо**

**Наименование:**

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

**Место нахождения:**

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

**Государственная регистрация:**

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

## **Аудитор**

**Наименование:**

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

**Место нахождения:**

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

**Государственная регистрация:**

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

**Членство в саморегулируемой организации аудиторов:**

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

**Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:**

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

# Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2018 года

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

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

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

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

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

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

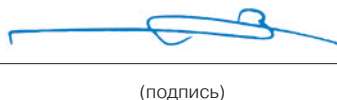
Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

Е.А. Васильева

29 марта 2019 г.



# Отчет о финансовых результатах за 2018 год

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
	Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»		Форма по ОКУД	Коды
	Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710002
	Вид экономической деятельности оптовая торговля		по ОКПО	31/12/2018
	Организационно-правовая форма / форма собственности		ИНН	00040778
	Публичное акционерное общество		по ОКВЭД	7736050003
	Единица измерения: тыс.руб.		по ОКОПФ/ОКФС	46.71
			по ОКЕИ	1.22. 47/41
				384
	<b>Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	2110	5 179 549 285	4 313 031 616
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	3 681 907 763	2 871 912 237
	предоставление имущества в аренду	2112	797 585 163	826 028 567
	продукты нефтегазопереработки	2113	296 595 283	235 591 232
	услуги по организации транспортировки газа	2114	257 023 320	268 080 347
	продажа газового конденсата	2115	121 556 378	81 213 631
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	23 483 463	28 537 396
	услуги по организации хранения газа	2117	1 397 915	1 668 206
6	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(2 618 406 690)	(2 542 931 768)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(1 263 428 862)	(1 165 772 115)
	предоставление имущества в аренду	2122	(798 836 422)	(825 081 512)
	продукты нефтегазопереработки	2123	(169 509 903)	(167 154 567)
	услуги по организации транспортировки газа	2124	(268 297 250)	(279 909 493)
	продажа газового конденсата	2125	(88 957 653)	(71 154 490)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(28 591 815)	(32 985 998)
	услуги по организации хранения газа	2127	(784 785)	(873 593)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	2 561 142 595	1 770 099 848
6	Коммерческие расходы	2210	(1 430 858 563)	(1 294 388 315)
6	Управленческие расходы	2220	(106 160 019)	(100 200 134)
	<b>Прибыль(убыток) от продаж</b>	2200	1 024 124 013	375 511 399
	Доходы от участия в других организациях	2310	367 014 130	346 670 956
	Проценты к получению	2320	61 209 361	70 088 367
	Проценты к уплате	2330	(100 841 508)	(98 052 019)

Форма 0710002 с. 2

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

Форма 0710002 с.3

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

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

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Е.А. Васильева  
(подпись)

29 марта 2019 г.

# Отчет об изменениях капитала за 2018 год

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31/12/2018
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	46.71
по ОКОПФ/ОКФС	1.22. 47/41
по ОКЕИ	384

## 1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2016 г.</b>	3100	118 367 564	–	5 885 950 326	8 636 001	4 401 046 356	–	10 414 000 247
<b>За 2017 год</b>								
<b>Увеличение капитала — всего, в том числе:</b>	3210	–	–	–	–	100 536 065	–	100 536 065
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	100 297 977	X	100 297 977
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	238 088	X	238 088
дополнительный выпуск акций	3214	–	X	–	X	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3215	–	X	–	X	–	X	–
реорганизация юридического лица	3216	–	–	–	–	–	–	–
выкуп собственных акций	3217	X	–	X	X	X	X	–
прочее	3219	–	–	–	–	–	X	–
<b>Уменьшение капитала — всего, в том числе:</b>	3220	–	–	–	–	(190 327 942)	–	(190 327 942)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	–	–	–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	–	–	–
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	–	X	X	X	–	X	–
уменьшение количества акций	3225	–	–	X	X	X	X	–
реорганизация юридического лица	3226	–	–	–	–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(190 327 942)	X	(190 327 942)
прочее	3229	–	–	–	–	–	X	–

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(4 984 641)	X	4 984 641	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2017 г.</b>	3200	118 367 564	-	5 880 965 685	8 636 001	4 316 239 120	-	10 324 208 370
За 2018 год								
<b>Увеличение капитала — всего, в том числе:</b>	3310	-	-	-	-	933 378 504	-	933 378 504
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	933 136 526	X	933 136 526
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	241 978	X	241 978
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
<b>Уменьшение капитала — всего, в том числе:</b>	3320	-	-	(4 661)	-	(190 335 044)	-	(190 339 705)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(190 335 044)	X	(190 335 044)
прочее	3329	-	-	(4 661)	-	-	X	(4 661)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(17 044 858)	X	17 044 858	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2018 г.</b>	3300	118 367 564	-	5 863 916 166	8 636 001	5 076 327 438	-	11 067 247 169

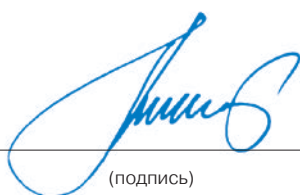
## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

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

Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

Е.А. Васильева

29 марта 2019 г.

# Отчет о движении денежных средств за 2018 год


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

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



Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
<b>Платежи — всего, в том числе</b>	4320	(818 860 317)	(634 473 740)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	—	—
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(186 870 622)	(186 827 990)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(631 989 695)	(447 645 750)
прочие платежи	4329	—	—
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	(42 053 399)	115 192 878
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(153 083 250)	13 397 935
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	461 670 121	451 992 484
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	349 740 207	461 670 121
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	4490	41 153 336	(3 720 298)

Руководитель \_\_\_\_\_



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_



(подпись)

Е.А. Васильева

29 марта 2019 г.

# Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

0710005 с.1

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

### 1.1 Наличие и движение нематериальных активов

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

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

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

Форма 0710005 с. 2

### 1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

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

### 1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы	поступило	выбыло	первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы	
НИОКР – всего	5140	за 2018 г.	33 025 539	(31 118 866)	2 935 436	4 183 185	(4 183 185)	4 183 185	(2 166 531)	31 777 790	(29 102 212)
	5150	за 2017 г.	30 501 493	(27 913 180)	2 896 486	372 440	(372 440)	372 440	(3 578 125)	33 025 539	(31 118 866)

Форма 0710005 с. 3

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

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за 2018 г.	-	3 136 263	(14 008)	186 819
	5170	за 2017 г.	4 170	3 032 069	(139 753)	(2 896 486)
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2018 г.	5 567 320	3 385 907	(312)	515 722
	5190	за 2017 г.	4 563 536	4 262 039	-	5 567 320

## 2. Основные средства

### 2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода					
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка первоначальная стоимость	переклассификация первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200 5210	за 2018 г. за 2017 г.	22 558 212 736	(15 912 836 064)	440 364 851	(104 199 304)	60 669 829	(687 374 122)	-	-	-	-	22 894 378 283	(16 539 540 357)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201 5211	за 2018 г. за 2017 г.	13 490 922 427	(10 131 049 404)	121 698 186	(23 250 723)	9 662 041	(323 353 916)	-	-	-	-	13 589 369 890	(10 444 741 279)
скважины	5202 5212	за 2018 г. за 2017 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)	1 809	-	1 705 302 946	(1 424 493 610)
машины и оборудование	5203 5213	за 2018 г. за 2017 г.	3 426 084 992	(2 634 573 106)	138 174 315	(45 724 355)	6 940 741	(45 884 072)	(75 051)	-	8	-	1 681 600 257	(1 388 875 237)
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначений	5204 5214	за 2018 г. за 2017 г.	3 825 140 759	(1 732 794 204)	143 797 393	(26 650 071)	9 637 315	(168 092 603)	61 753	(1 059 107)	35 303	-	3 426 084 992	(2 634 573 106)
прочие ОС	5205 5215	за 2018 г. за 2017 г.	134 464 301	(25 544 113)	6 294 404	(81 184)	715 189	(3 058 078)	8	(8)	-	-	139 941 529	(27 887 010)
в т. ч. земельные участки		за 2018 г. за 2017 г.	1 911 750	-	1 602 065	(29 443)	-	(3 719 260)	354	-	-	-	134 464 301	(25 544 113)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5220 5230	за 2018 г. за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221 5231	за 2018 г. за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222 5232	за 2018 г. за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223 5233	за 2018 г. за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения прочих назначений	5224 5234	за 2018 г. за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225 5235	за 2018 г. за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 2.2 Незавершенные капитальные вложения

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

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

Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.		За 2017 г.
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего	
в том числе:				
магистральные трубопроводы	5261	5 040 320	—	957 349
	5262	1 167 297	—	1 443 357
машины и оборудование	5263	765 421	—	257 118
	5264	306 500	—	1 328 209
прочие ОС	5265	2 125 643	—	965 896
	5270	(814 121)	—	(543 442)
в том числе:				
магистральные трубопроводы	5271	(695 439)	—	(437 181)
	5272	(30)	—	(43 417)
машины и оборудование	5273	(116)	—	(452)
	5274	(1 157)	—	(27 858)
прочие ОС	5275	(117 379)	—	(34 534)
	5276	—	—	—

#### 2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		первичная стоимость	накопленная корректировка	первичная стоимость	накопленная корректировка	первичная стоимость	накопленная корректировка
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 767 172 227	—	6 019 018 061	—	6 491 403 451	—
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	—	—	—	—	—	—
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	—	—	—	—	—	—
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	135 441 474	—	120 205 278	—	105 230 226	—
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 360 956 313	—	1 401 483 939	—	1 606 000 043	—
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	127 079 513	—	138 930 009	—	106 660 439	—
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	—	—	—	—	—	—
в том числе:							
основные средства, переданные в залог	5287	—	—	—	—	—	—

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		прочие	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения — всего			2 450 178 275	507 367 810	928 555 588	(583 996 566)	—	25 083 267	2 819 820 564	974 441 501	
инвестиции, в том числе:											
вложения — всего	5311	за 2018 г.	2 380 705 607	374 466 634	294 670 927	(222 968 214)	—	(2 230 045)	132 901 176	2 450 178 275	507 367 810
инвестиции, в том числе:	5302	за 2018 г.	2 031 473 386	512 969 298	778 953 384	(347 058 717)	—	—	461 688 950	2 463 368 053	974 658 248
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2018 г.	1 913 489 714	380 351 062	122 098 434	(4 114 762)	—	—	132 618 236	2 031 473 386	512 969 298
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2018 г.	1 949 133 455	519 401 844	741 402 963	(306 943 679)	—	—	456 652 787	2 383 592 739	976 054 631
инвестиции в другие организации	53023	за 2018 г.	1 828 059 297	386 200 246	121 074 163	(5)	—	—	133 201 598	1 949 133 455	519 401 844
инвестиции в зависимые общества	53122	за 2017 г.	82 171 067	(6 432 392)	2 478 686	(5 078 027)	—	—	5 036 162	79 571 726	(1 396 230)
инвестиции в другие организации	53123	за 2017 г.	85 184 553	(5 849 031)	1 024 271	(4 037 757)	—	—	(583 361)	82 171 067	(6 432 392)
инвестиции в зависимые общества	53023	за 2018 г.	168 864	(154)	35 071 735	(35 037 011)	—	—	1	203 588	(153)
инвестиции в другие организации	53123	за 2017 г.	245 864	(153)	—	(77 000)	—	—	(1)	168 864	(154)

3.1 Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2018 г.	4 18 704 889	(5 601 488)	149 602 204	(236 937 849)	-	25 083 267	5 384 741	356 452 511	(216 747)
	5313	за 2017 г.	467 215 893	(5 884 428)	172 572 493	(218 853 452)	-	(2 230 045)	282 940	418 704 889	(5 601 488)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2018 г.	190 122 089	(5 376 752)	149 133 489	(44 866 186)	-	23 455 452	5 376 752	317 844 844	-
	53131	за 2017 г.	137 190 459	(5 376 752)	172 066 164	(117 974 334)	-	(1 160 200)	-	190 122 089	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2018 г.	38 325 764	(224 736)	488 715	(187 812)	-	-	7 989	38 606 667	(216 747)
	53132	за 2017 г.	38 265 119	(507 676)	506 329	(445 684)	-	-	282 940	38 325 764	(224 736)
векселя третьих лиц	53033	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2018 г.	41 161 070	-	-	(42 787 885)	-	1 627 815	-	1 000	-
	53134	за 2017 г.	142 230 915	-	-	(100 000 000)	-	(1 069 845)	-	41 161 070	-
облигации	53035	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2018 г.	149 095 966	-	-	(149 095 966)	-	-	-	-	-
	53136	за 2017 г.	149 529 400	-	-	(433 434)	-	-	-	149 095 966	-
Краткосрочные финансовые вложения — всего	5305	за 2018 г.	431 269 748	-	1 031 015 634	(663 885 732)	-	(142 175 555)	(152 000)	656 224 095	(152 000)
	5315	за 2017 г.	149 025 251	-	460 921 995	(176 964 065)	-	(1 713 433)	-	431 269 748	-
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2018 г.	183 405 146	-	10 067 774	(20 700 043)	-	(166 237 687)	(152 000)	6 475 190	(152 000)
	5316	за 2017 г.	149 002 756	-	83 821 988	(49 419 598)	-	-	-	183 405 146	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2018 г.	247 864 602	-	1 020 947 860	(643 185 689)	-	24 122 132	-	649 748 905	-
	5317	за 2017 г.	22 495	-	377 100 007	(127 544 467)	-	(1 713 433)	-	247 864 602	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2018 г.	247 842 107	-	1 018 074 830	(640 312 659)	-	24 122 132	-	649 726 410	-
	53171	за 2017 г.	-	-	374 346 733	(124 791 193)	-	(1 713 433)	-	247 842 107	-
векселя третьих лиц	53072	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2018 г.	22 495	-	2 873 030	(2 873 030)	-	-	-	22 495	-
	53174	за 2017 г.	22 495	-	2 753 274	(2 753 274)	-	-	-	22 495	-
Финансовые вложений — всего	5300	за 2018 г.	2 881 448 023	507 367 810	1 959 571 222	(1 247 882 298)	-	(117 092 298)	466 921 691	3 476 044 659	974 289 501
	5310	за 2017 г.	2 529 730 858	374 466 634	755 592 922	(399 932 279)	-	(3 943 478)	132 901 176	2 881 448 023	507 367 810

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			На конец периода		
			первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения — всего	5301	за 2018 г.	2 450 178 275	74 976 179	507 367 810	2 819 820 564	136 516 876	974 441 501
	5311	за 2017 г.	2 380 705 607	131 687 194	374 466 634	2 450 178 275	74 976 179	507 367 810
инвестиции, в том числе:	5302	за 2018 г.	2 031 473 386	-	512 969 298	2 463 388 053	-	974 658 248
	5312	за 2017 г.	1 913 489 714	-	380 351 062	2 031 473 386	-	512 969 298
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2018 г.	1 949 133 455	-	519 401 844	2 383 592 739	-	976 054 631
	53121	за 2017 г.	1 828 059 297	-	386 200 246	1 949 133 455	-	519 401 844
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2018 г.	82 171 067	-	(6 432 392)	79 571 726	-	(1 395 230)
	53122	за 2017 г.	85 184 553	-	(5 849 031)	82 171 067	-	(6 432 392)
инвестиции в другие организации	53023	за 2018 г.	168 864	-	(154)	203 588	-	(153)
	53123	за 2017 г.	245 864	-	(153)	168 864	-	(154)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2018 г.	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)	356 452 511	136 516 876	(216 747)
	5313	за 2017 г.	467 215 893	131 687 194	(5 884 428)	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2018 г.	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)	317 844 844	136 515 876	-
	53131	за 2017 г.	137 190 459	31 623 886	(5 376 752)	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2018 г.	38 325 764	-	(224 736)	38 606 667	-	(216 747)
	53132	за 2017 г.	38 265 119	-	(507 676)	38 325 764	-	(224 736)
векселя третьих лиц	53033	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2018 г.	41 161 070	41 160 070	-	1 000	1 000	-
	53134	за 2017 г.	142 230 915	100 000 000	-	41 161 070	41 160 070	-
облигации	53035	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2018 г.	149 095 966	-	-	-	-	-
	53136	за 2017 г.	149 529 400	63 308	-	149 095 966	-	-



3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5320	139 300 044	139 237 227	49 539 630
в том числе:				
инвестиции	5321	139 300 044	139 237 227	49 539 630
инвестиции в дочерние общества	53211	89 697 597	89 697 597	—
инвестиции в зависимые общества	53212	49 602 447	49 539 630	49 539 630
инвестиции в другие организации	53213	—	—	—
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	—	—	—
векселя третьих лиц	53221	—	—	—
облигации	53222	—	—	—
прочие	53223	—	—	—
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего	5325	10 000	10 000	10 000
в том числе:				
инвестиции	5326	10 000	10 000	10 000
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	10 000	10 000
инвестиции в зависимые общества	53262	—	—	—
инвестиции в другие организации	53263	—	—	—
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	—	—	—
векселя третьих лиц	53271	—	—	—
облигации	53272	—	—	—
прочие	53273	—	—	—
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего	5328	—	—	—
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	—	—	—
облигации	53282	—	—	—
прочие	53283	—	—	—
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего	5329	—	—	—
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	—	—	—
облигации	53292	—	—	—
прочие	53293	—	—	—

#### 4. Запасы

##### 4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода						
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступление и затраты	выбыло	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	
Запасы — всего			5400	за 2018 г.	542 457 497	—	542 457 497	3 138 128 885	(3 165 213 154)	—	—	515 373 228	—	515 373 228
			5420	за 2017 г.	488 887 199	—	488 887 199	2 940 080 152	(2 886 509 854)	—	—	542 457 497	—	542 457 497
в том числе:														
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			5401	за 2018 г.	5 336 117	—	5 336 117	205 079 734	(199 382 885)	—	—	10 855 567	—	10 855 567
			5421	за 2017 г.	4 966 831	—	4 966 831	181 188 965	(180 701 159)	—	—	5 336 117	—	5 336 117
животные на выращивании и откорме			5402	за 2018 г.	93	—	93	—	—	—	—	93	—	93
			5422	за 2017 г.	93	—	93	—	—	—	—	93	—	93
затраты в незавершенном производстве			5403	за 2018 г.	319 052 716	—	319 052 716	1 396 396 204	(535 395 736)	—	—	283 018 154	—	283 018 154
			5423	за 2017 г.	303 450 137	—	303 450 137	1 310 775 542	(496 079 419)	—	—	319 052 716	—	319 052 716
готовая продукция и товары для перепродажи			5404	за 2018 г.	213 316 883	—	213 316 883	1 529 404 374	(692 303 742)	—	—	215 189 424	—	215 189 424
			5424	за 2017 г.	176 336 296	—	176 336 296	1 446 213 393	(611 385 482)	—	—	213 316 883	—	213 316 883
товары отгруженные			5405	за 2018 г.	4 751 688	—	4 751 688	7 248 573	(1 738 130 791)	—	—	6 309 990	—	6 309 990
			5425	за 2017 г.	4 113 842	—	4 113 842	1 902 252	(1 598 343 794)	—	—	4 751 688	—	4 751 688

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	поступление	выбыло			перевод задолженности из срочности погашения	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная величина резерва по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	
						в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам						погашение
Долгосрочная дебиторская задолженность — всего			427 142 319	(1 145 227)	319 809 239	7 059 881	(236 011)	(9 198 926)	—	(165 194 009)	—	579 618 504	(1 381 238)	
			377 684 316	(1 206 002)	103 752 468	145 151	—	(225 789)	—	(54 213 827)	—	427 142 319	(1 145 227)	
в том числе:														
покупатели и заказчики			8 619 136	(1 145 227)	344 447	—	(236 011)	—	—	(2 364 824)	—	6 598 759	(1 381 238)	
			14 387 624	(1 206 002)	(98 026)	—	—	—	—	(5 670 462)	—	8 619 136	(1 145 227)	
авансы выданные			57 947	—	—	—	—	—	—	(3 764)	—	54 183	—	
			54 183	—	5 684	—	—	—	—	(1 920)	—	57 947	—	
прочие дебиторы			418 465 236	—	319 464 792	7 059 881	—	(9 198 926)	—	(162 825 421)	—	572 965 562	—	
			363 242 509	—	103 844 810	145 151	—	(225 789)	—	(48 541 445)	—	418 465 236	—	
Краткосрочная дебиторская задолженность — всего			1 721 051 512	(406 956 773)	12 500 413 818	426 673 440	(172 529 180)	(12 695 302 258)	(255 924)	165 194 009	—	2 117 613 409	(575 162 482)	
			1 901 660 277	(518 250 637)	9 768 794 642	461 298 287	(45 893 329)	(10 464 910 615)	(3 081)	54 213 827	—	1 721 051 512	(406 956 773)	
в том числе:														
покупатели и заказчики			1 023 480 621	(403 501 164)	6 674 250 856	—	(166 433 660)	(6 354 239 783)	(37 518)	2 364 824	—	1 345 698 290	(565 909 133)	
			1 201 121 033	(514 998 725)	5 307 846 524	—	(45 685 714)	(5 491 155 638)	157 181 515	5 670 462	—	1 023 480 621	(403 501 164)	
авансы выданные			177 341 164	(162 547)	171 209 670	—	(127)	(242 075 339)	(1)	3 764	—	106 440 861	(42 653)	
			93 435 352	(158 713)	271 281 593	—	(3 949)	(187 377 154)	(482)	1 920	—	177 341 164	(162 547)	
задолженность Участников (учредителей) по взносам в уст. кап.			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
прочие дебиторы			520 229 727	(3 293 062)	5 654 953 292	426 673 440	(6 095 993)	(6 098 987 136)	(218 405)	162 825 421	—	665 474 258	(9 210 696)	
			607 103 892	(3 093 199)	4 189 666 525	461 298 287	(203 666)	(4 786 377 823)	(2 599)	48 541 445	—	520 229 727	(3 293 062)	
Дебиторская задолженность — всего			2 148 193 831	(408 102 000)	12 820 223 057	433 733 321	(172 765 191)	(12 704 501 184)	(255 924)	165 194 009	—	2 697 231 913	(576 543 720)	
			2 279 344 593	(519 456 639)	9 872 547 110	461 443 438	(45 893 329)	(10 465 136 404)	(3 081)	157 246 143	—	2 148 193 831	(408 102 000)	

## 5.2 Просроченная дебиторская задолженность

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

## 5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

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

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности (продолжение)

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

#### 5.4 Просроченная кредиторская задолженность

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

#### 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2018 г.	За 2017 г.	За 2016 г.
Материальные затраты	5610	1 939 824 593		1 855 451 786
Расходы на оплату труда	5620	50 879 340		48 447 801
Отчисления на социальные нужды	5630	11 054 837		10 438 900
Амортизация	5640	678 653 603		709 683 827
Прочие затраты	5650	205 555 928		199 559 802
Итого по элементам	5660	2 885 968 301		2 823 582 116
Изменение остатков				
Прирост ([-]);	5670			
произведенная готовая продукция	5671	(253 764 573)		(250 933 969)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(93 187 975)		(824 594 359)
Уменьшение ([+]);	5680			
продажа готовой продукции	5681	35 418 403		35 132 845
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	653 080 857		573 787 596
продажа товаров отгруженных	5683	1 730 567 478		1 596 148 567
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	36 034 562		(15 602 579)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 155 425 272		3 937 520 217

## 7. Оценочные обязательства

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

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Обеспечения обязательств полученные — всего	5800	17 043 539	59 244 674	7 533 251
в том числе:				
векселя	5801	—	—	—
Имущество, находящееся в залоге	5802	—	—	—
из него:				
объекты основных средств	5803	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	—	—	—
прочее	5805	—	—	—
Обеспечения обязательств выданные — всего	5810	345 670 940	363 157 715	283 439 474
в том числе:				
векселя	5811	—	—	—
Имущество, переданное в залог	5812	183 261 771	139 237 227	49 539 630
из него:				
объекты основных средств	5813	—	—	—
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	183 261 771	139 237 227	49 539 630
прочее	5815	—	—	—

## 9. Поисковые активы

### 9.1 Наличие и движение поисковых активов

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



9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	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 2018 г.	178 277	28 973	—	(43 662)	—	163 588
	6060	за 2017 г.	205 927	19 646	(42 989)	(4 307)	—	178 277
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2018 г.	50 767 451	29 006 293	(10 161 695)	(4 794 874)	—	64 819 175
	6080	за 2017 г.	48 959 424	22 727 305	(20 664 110)	(38 822)	(2 16 346)	50 767 451

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

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Е.А. Васильева  
(подпись)

29 марта 2019 г.

# Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 г. (тыс. руб., если не указано иное)

## 1. Общие сведения

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

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

Численность работников Общества составила 26 653, 26 178 и 25 550 человек на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

Зубков Виктор Алексеевич — Председатель Совета директоров

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

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

Миллер Алексей Борисович — Председатель Правления

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

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

Миронова Маргарита Ивановна — Председатель Ревизионной комиссии

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

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

### Основа составления отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 29 декабря 2017 г. № 924.

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

### Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

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

По состоянию на 31 декабря 2018 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 69,4706 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2017 г. 57,6002 руб., 31 декабря 2016 г. — 60,6569 руб.) и 79,4605 руб. за 1 евро (31 декабря 2017 г. 68,8668 руб., 31 декабря 2016 г. — 63,8111 руб.).

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

### Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

### Результаты исследований и разработок

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

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

### Нематериальные и материальные поисковые активы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### Основные средства

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

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

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

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

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

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

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

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

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

### Незавершенные капитальные вложения

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

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

### Финансовые вложения

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

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

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

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

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

### Материально-производственные запасы

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

### Незавершенное производство

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

### Коммерческие и управленческие расходы

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

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

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

### Дебиторская и кредиторская задолженность

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

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

### Кредиты и займы полученные

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

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

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



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

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

На 31 декабря 2018 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляет 7,75 %.

### Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

### Налогообложение

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

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

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

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

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

### Признание выручки от продажи

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

### Информация по сегментам

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

## 3. Изменения в учетной политике

Существенные изменения в учетные политики Общества на 2018 и 2019 гг. не вносились.

#### 4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

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

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

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

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

## 5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 406 596 368	1 674 784 254	3 352 675 034	950 396 395	2 914 368 468	22 298 820 519
Накопленная амортизация	(9 798 648 525)	(1 349 933 869)	(2 477 185 902)	(437 495 512)	(1 160 803 371)	(15 224 067 179)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>3 607 947 843</b>	<b>324 850 385</b>	<b>875 489 132</b>	<b>512 900 883</b>	<b>1 753 565 097</b>	<b>7 074 753 340</b>
<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)
<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>

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 674 688 558 тыс. руб., 5 932 637 112 тыс. руб. и 6 341 297 875 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 360 956 313 тыс. руб. 1 401 483 939 тыс. руб. и 1 606 000 043 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 239 239 564 тыс. руб., 202 848 306 тыс. руб. и 198 620 571 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2018 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково — Ухта км 186,7 — км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково — Ухта км 860,5 — км 1074,0, 1-я нитка», «Газопровод магистральный Бованенково — Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)», «Газопровод магистральный Бованенково — Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (3-я нитка)», «Южно-Европейский газопровод Участок Писаревка — Анапа, км 570 — км 768,5».

### Переоценка основных средств

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

## 5. Основные средства (продолжение)

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 г.</b>						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	471 501 676	31 221 031	94 954 332	53 079 026	220 089 605	870 845 670
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	16 348	10 139	410 233	379 730	450 283	1 266 733
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(62 846)	(175 790)	(2 140 030)	(39 205)	(2 920 233)	(5 338 104)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	<u>(2 928 578)</u>	<u>(82 409)</u>	<u>(417 354)</u>	<u>(324 584)</u>	<u>(134 603)</u>	<u>(3 887 528)</u>
<b>Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости</b>	<b>468 526 600</b>	<b>30 972 971</b>	<b>92 807 181</b>	<b>53 094 967</b>	<b>217 485 052</b>	<b>862 886 771</b>

## 6. Финансовые вложения

### Долгосрочные финансовые вложения

#### Инвестиции в дочерние и зависимые общества

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

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 24 762 103 тыс. руб., 25 049 936 тыс. руб. и 26 468 215 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

#### Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 153 тыс. руб., 154 тыс. руб., 153 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 181 328 968 тыс. руб., 156 305 980 тыс. руб. и 105 566 573 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

#### Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 216 747 тыс. руб., 224 736 тыс. руб., 507 676 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

## 6. Финансовые вложения (продолжение)

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Совместная деятельность,	38 389 920	38 101 028	37 757 443
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	34 396 898	33 928 183	33 421 854
по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы»)	3 345 047	3 345 047	3 345 047
Долгосрочные депозиты	–	–	42 229 915
Прочие,	–	149 096 966	149 467 092
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	–	149 095 966	149 095 966
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	–	–	370 126
<b>Итого</b>	<b>38 389 920</b>	<b>187 197 994</b>	<b>229 454 450</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 1 962 070 655 тыс. руб., 1 805 497 254 тыс. руб. и 1 584 188 023 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 329 249 018 тыс. руб., 629 041 998 тыс. руб. и 538 454 079 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

## 7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены долгосрочные авансы по договору капитального строительства в сумме 38 251 891 тыс. руб., 11 288 169 тыс. руб. и 5 496 314 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 986 985 тыс. руб., 1 257 739 тыс. руб. и 1 586 232 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 16 134 633 тыс. руб., 17 089 380 тыс. руб., 18 224 801 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

## 8. Дебиторская задолженность

### Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Задолженность за газ, проданный:	664 114 145	482 052 954	498 204 513
на территории Российской Федерации	238 271 696	248 478 966	278 559 637
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 567 250 810 тыс. руб., 403 150 696 тыс. руб. и 514 812 256 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно), в том числе:	425 842 449	233 573 988	219 644 876
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 20 173 840 тыс. руб., 8 786 564 тыс. руб. и 9 252 846 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно).	396 598 503	207 344 131	186 646 663
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 14 109 тыс. руб., 1 417 996 тыс. руб. и 1 292 767 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно)	95 145 805	106 261 024	151 780 680
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа	5 279 757	5 209 613	8 041 518
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 тыс. руб., 65 тыс. руб., 65 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно)	18 645 464	30 206 062	37 473 392
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 25 387 тыс. руб., 77 634 тыс. руб., 99 639 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно)	1 821 507	3 723 713	3 803 827
<b>Итого</b>	<b>785 006 678</b>	<b>627 453 366</b>	<b>699 303 930</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 565 909 133 тыс. руб., 403 501 164 тыс. руб. и 514 998 725 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб., 88 593 тыс. руб. и 88 593 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса отражена долгосрочная часть задолженности ООО «Газпром газэнергосеть», которая была реструктуризирована в 2016 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 12 февраля 2016 г., в сумме 5 181 042 тыс. руб., 6 771 963 тыс. руб. и 11 411 683 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

### Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных проектов в сумме 102 216 840 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г., 168 771 331 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г., и 81 526 645 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г.

## 8. Дебиторская задолженность (продолжение)

### Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром нефть шельф» по выплате возмещения по Соглашению от 31 октября 2014 г. о выходе ПАО «Газпром» из договора совместной деятельности в сумме 62 466 040 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г., 82 078 064 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 171 440 967 тыс. руб., 194 748 267 тыс. руб. и 232 546 318 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 131 591 108 тыс. руб., 152 686 519 тыс. руб. и 204 618 225 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

## 9. Денежные средства и денежные эквиваленты

### Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Средства в кассе	27 362	20 358	25 184
Средства на расчетных счетах	147 944 053	142 896 201	214 232 806
Средства на валютных счетах	199 361 562	148 827 627	235 975 248
Средства на специальных счетах в банках	2 381 080	169 909 980	1 738 436
Денежные средства в пути	26 150	15 955	20 810
<b>Итого денежные средства</b>	<b>349 740 207</b>	<b>461 670 121</b>	<b>451 992 484</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 25 845 939 тыс. руб. и 44 982 027 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 23 810 012 тыс. руб. и 16 274 087 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 204 395 395 тыс. руб. и 237 259 664 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 199 037 857 тыс. руб. и 179 305 552 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 217 067 892 тыс. руб. и 163 369 691 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно.



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

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 208 256 236 тыс. руб. и 237 166 220 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 481 020 250 тыс. руб. и 126 933 339 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 824 713 539 тыс. руб. и 581 373 408 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 1 698 392 тыс. руб. и 4 135 432 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 56 003 762 тыс. руб. в 2018 г. и 28 403 206 тыс. руб. в 2017 г.

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

В составе платежей по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены свернуто денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных (агентских) договоров в сумме 724 108 808 тыс. руб. и 767 919 145 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 17 975 418 тыс. руб. и 11 816 986 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

## 10. Капитал и резервы

### Уставный капитал

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

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

### Резервный капитал

В 2018, 2017 и 2016 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3 % от уставного капитала).



## 11. Кредиты и займы

### Кредиты банков

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

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

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

В течение 2016–2018 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году. В 2017 г. данная кредитная линия была пролонгирована до 2020 года. В 2016 и 2018 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался. В течение 2017 г. в рамках кредитной линии Обществом был привлечен и погашен краткосрочный кредит на сумму 34 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,5 %.

В течение 2016–2018 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2013 году банками ПАО «Сбербанк России» и ПАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 году. В 2018 г. данные кредитные линии были пролонгированы до 2023 года.

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

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

### Займы

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

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

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

В 2010–2018 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз» Б.В. В 2016 году Общество привлекло заем на сумму 3 347 229 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 84 703 521 тыс. руб. В 2017 году заем привлечен на сумму 78 058 047 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 158 669 403 тыс. руб. В 2018 году данный заем был пролонгирован до 2019 года и погашен основной долг и проценты по займу в сумме 40 833 872 тыс. руб. В 2018 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 3 %, в 2017 году процентная ставка варьировалась от 1,69 % до 2,07 % и в 2016 году от 1,71 % до 3,60 %.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 11. Кредиты и займы (продолжение)

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

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

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

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

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

В течение 2018 г. прочие рублевые краткосрочные займы не привлекались. Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2017 г. составила 10,01 %, в течение 2016 г. процентные ставки варьировались от 10,01 % до 11,51 %.

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

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

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

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 113 994 321 тыс. руб., 76 498 135 тыс. руб. и 70 580 402 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

## 12. Налогообложение

### Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и установленных ставок по налогу на прибыль (20 %, 13 %, 0 %), составила 167 161 135 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и минус 28 005 657 тыс. руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль) в 2018 и 2017 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 149 852 551 тыс. руб. и 133 067 081 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

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

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



## 12. Налогообложение (продолжение)

превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 518 730 860 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 104 124 263 тыс. руб. В 2017 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 645 155 530 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 129 690 013 тыс. руб.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 324 396 013 тыс. руб. и 533 713 371 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 515 086 761 тыс. руб. и 151 922 216 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно. В 2018 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 190 690 748 тыс. руб., что повлекло за собой уменьшение отложенного налогового актива на сумму 38 138 150 тыс. руб. В 2017 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 381 791 155 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 76 358 231 тыс. руб.

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

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

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

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

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 558 619 126 тыс. руб. в 2018 году и 340 026 703 тыс. руб. в 2017 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 142 279 355 тыс. руб. и 105 216 525 тыс. руб. в 2018 и 2017 гг. соответственно. В 2018 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 416 339 771 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 83 326 209 тыс. руб. В 2017 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 234 810 178 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 46 958 694 тыс. руб.

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

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

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией

## 12. Налогообложение (продолжение)

ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников. В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 г. до 67 участников. В 2017 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 5 от 28 ноября 2017 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2018 г. до 65 участников.

За 2018 и 2017 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 190 686 855 тыс. руб. и 164 756 179 тыс. руб. соответственно.

### Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 582 815 177 тыс. руб. и 541 619 154 тыс. руб. за 2018 и 2017 гг. соответственно.

## 13. Кредиторская задолженность

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 18 027 063 тыс. руб., 34 979 993 тыс. руб. и 42 849 859 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

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

## 14. Выручка

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

#### 14. Выручка (продолжение)

В выручку от продажи газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2018 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 4 842 852 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2018 году, по которым корректировка цены была согласована в 2018 году. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2017 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 3 674 930 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2017 году, по которым корректировка цены была согласована в 2017 году.

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

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

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

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



## 16. Прочие доходы и расходы

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

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

В связи с повышением котировок акций ПАО «Газпром нефть» Общество в 2018 году отразило доходы в сумме 456 364 954 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2018 г., в связи с понижением котировок акций АО «Латвияс Газе» Общество отразило расходы на сумму 42 934 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2018 г. В связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2017 году отразило доходы в сумме 132 288 141 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2017 г., в том числе акций ПАО «Газпром нефть» на сумму 131 783 319 тыс. руб. и АО «Латвияс Газе» на сумму 504 822 тыс. руб.

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

Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2018 год 12 272 149 тыс. руб. Отрицательный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2017 год 49 327 982 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2018 и 2017 гг. соответственно.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2018 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 125 559 732 тыс. руб., 34 392 342 тыс. руб. и 138 229 534 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

## 16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

Доходы и расходы от начисления и восстановления оценочных обязательств представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки оценочных обязательств в связи с пересчетом обязательств, выраженных в иностранной валюте, в рубли представлены в отчетности Общества свернуто.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 923 127 тыс. руб. и 1 967 665 тыс. руб. в течение 2018 и 2017 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

## 17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг.

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

## 18. Связанные стороны

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

Прочие крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром»:

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,8178 %	Банковская деятельность	Беларусь
«Блю Стрим Пайплайн Компани» Б.В.	50,0 %	Транспортировка газа	Нидерланды
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	29,76 % <sup>1</sup>	Банковская деятельность	Россия
АО «Газтрансит»	40,22 %	Строительство, управление и эксплуатация объектов газовой промышленности	Украина
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48,0 %	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34,0 %	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Лидер»	25,714 %	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим» АГ	51,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,505 %	Добыча газа	Россия
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,0 %	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
АО «ЮгоРосГаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Сербия

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

### Прочие крупнейшие связанные стороны

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

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

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

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

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

### Операции со связанными сторонами

Показатели за 2016 и 2017 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

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

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



## 18. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### Операции с крупнейшими зависимыми обществами

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

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



## 18. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Кредиты от крупнейших зависимых обществ в 2018 и 2016 гг. не привлекались.

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

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 49 539 630 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг.

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
<b>4110</b>	<b>Поступления — всего, в том числе</b>	<b>6 276 739 085</b>	<b>2 632 353 235</b>	<b>5 378 154 237</b>	<b>2 444 160 181</b>
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	5 782 659 142	2 388 611 522	4 875 429 260	2 152 607 201
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	—	—	—	—
4113	от перепродажи финансовых вложений	—	—	—	—
4119	прочие поступления	494 079 943	243 741 713	502 724 977	291 552 980
<b>4120</b>	<b>Платежи — всего, в том числе</b>	<b>(5 381 641 144)</b>	<b>(3 106 067 933)</b>	<b>(4 509 610 218)</b>	<b>(2 684 304 731)</b>
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 222 632 119)	(2 451 013 291)	(3 030 415 380)	(2 314 224 279)
4122	в связи с оплатой труда работников	(46 646 550)	—	(42 608 602)	—
4123	процентов по долговым обязательствам	(103 720 787)	(5 186 980)	(99 506 161)	(2 493 153)
4124	налога на прибыль организаций	(217 067 892)	—	(163 369 691)	—
4129	прочие платежи	(1 791 573 796)	(649 867 662)	(1 173 710 384)	(367 587 299)
<b>4100</b>	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>895 097 941</b>	<b>(473 714 698)</b>	<b>868 544 019</b>	<b>(240 144 550)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
<b>4210</b>	<b>Поступления — всего, в том числе</b>	<b>1 160 757 011</b>	<b>1 000 987 351</b>	<b>706 885 856</b>	<b>426 832 195</b>
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	8 770 965	7 709 827	5 951 466	426 710
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	1 062 002	—	—	—
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	744 859 075	688 334 045	369 403 661	227 145 443
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	354 428 505	255 663 465	331 314 197	199 128 347
4219	прочие поступления	51 636 464	49 280 014	216 532	131 695
<b>4220</b>	<b>Платежи — всего, в том числе</b>	<b>(2 166 884 803)</b>	<b>(2 022 995 345)</b>	<b>(1 677 224 818)</b>	<b>(1 481 615 266)</b>
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(76 020 518)	(17 396 465)	(44 580 504)	(22 740 496)

## 18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(142 379 327)	(128 097 596)	(215 961 839)	(213 896 006)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(1 169 619 490)	(1 125 704 012)	(606 337 879)	(454 358 958)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4225	на создание / покупку поисковых активов	(34 457 278)	(34 328 154)	(27 731 204)	(27 694 554)
4229	прочие платежи	(744 408 190)	(717 469 118)	(782 613 392)	(762 925 252)
<b>4200</b>	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(1 006 127 792)</b>	<b>(1 022 007 994)</b>	<b>(970 338 962)</b>	<b>(1 054 783 071)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>					
<b>4310</b>	<b>Поступления — всего, в том числе</b>	<b>776 806 918</b>	<b>93 014 566</b>	<b>749 666 618</b>	<b>157 999 897</b>
4311	получение кредитов и займов	736 365 273	93 014 566	749 623 470	157 999 897
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	39 995 000	-	-	-
4319	прочие поступления	446 645	-	43 148	-
<b>4320</b>	<b>Платежи — всего, в том числе</b>	<b>(818 860 317)</b>	<b>(60 327 755)</b>	<b>(634 473 740)</b>	<b>(12 733 065)</b>
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(186 870 622)	-	(186 827 990)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(631 989 695)	(60 327 755)	(447 645 750)	(12 733 065)
4329	прочие платежи	-	-	-	-
<b>4300</b>	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>(42 053 399)</b>	<b>32 686 811</b>	<b>115 192 878</b>	<b>145 266 832</b>
<b>4400</b>	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(153 083 250)</b>	<b>(1 463 035 881)</b>	<b>13 397 935</b>	<b>(1 149 660 789)</b>

## 18. Связанные стороны (продолжение)

### Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

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

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

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

По состоянию на 31 декабря 2018 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 7 307 002 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2017 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 6 058 459 тыс. руб.

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

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

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

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

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

## 18. Связанные стороны (продолжение)

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

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

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

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

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

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

### Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

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

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

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

### Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 3 362 403 тыс. руб., 3 268 992 тыс. руб. и 3 196 598 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного

## 18. Связанные стороны (продолжение)

управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 12 420 тыс. руб., 12 781 тыс. руб. и 6 914 тыс. руб. за 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

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

## 19. Оценочные и условные обязательства

### Оценочные обязательства

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

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

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

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

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

Обществом признаны оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства и рекультивации земель Киринского ГКМ, Ковыктинского ГКМ, Чаяндинского НГКМ, Чиканского ГКМ, а также оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства Киринского перспективного участка. Величина оценочных обязательств пересчитывалась с учетом ставки дисконтирования на конец каждого отчетного периода в течение 2018 года.

По объектам, переданным в аренду дочерним обществам (недропользователям) Общество не начисляет оценочное обязательство по ликвидации основных средств, так как особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений. У Общества как у собственника основных средств, передан-

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

ных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

### Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ([www.gazprom.ru](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 2018, 2017 и 2016 гг. в сумме 33 300 107 тыс. руб., 118 455 544 тыс. руб. и 81 437 436 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

### Условные обязательства

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

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



## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани» Лтд. и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани» Лтд. по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 11 160 054 тыс. руб., 9 748 740 тыс. руб. и 10 787 980 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительство компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., зарегистрированную в Ирландии, в отношении выпущенных ею облигаций сроком до июня 2018 г. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 1 572 216 тыс. руб. и 4 967 513 тыс. руб. соответственно. В июне 2018 г. в связи с исполнением компанией «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд. своих платежных обязательств по облигациям договор поручительства прекратил свое действие.

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

В мае 2010 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2023 г. банку «БНП Париба» С.А. в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. составила 7 064 394 тыс. руб., 8 100 845 тыс. руб. и 8 410 609 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». В декабре 2014 г. ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 10 000 000 тыс. руб. и 11 604 795 тыс. руб. соответственно. В сентябре 2018 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 8 801 191 тыс. руб. и 9 362 026 тыс. руб. соответственно. В июле 2018 г. АО «Газпром космические системы» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 17 695 639 тыс. руб. и 18 586 920 тыс. руб. соответственно. В октябре 2018 г. ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. банку «Юникредит Банк Австрия» АГ в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 11 773 797 тыс. руб. и 12 366 748 тыс. руб. соответственно. В декабре 2018 г.



## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

В сентябре 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2019 г. банку «Юникредит Банк Австрия» АГ в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 4 316 605 тыс. руб. и 3 999 911 тыс. руб. соответственно. В июне 2018 г. АО «Газпром космические системы» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

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

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2023 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. составила 19 312 266 тыс. руб., 16 736 733 тыс. руб. и 15 508 422 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2020 г. ПАО «Банк ВТБ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 5 484 012 тыс. руб. и 6 771 413 тыс. руб. соответственно. В мае 2018 г. АО «Газпром космические системы» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. банку «Юникредит Банк Австрия» АГ в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. составила 21 567 744 тыс. руб., 24 302 233 тыс. руб. и 19 622 950 тыс. руб. соответственно.

В августе 2017 г. Общество передало в залог компании «ГЛАС Трастис» Лимитед акции компании «Норд Стрим 2» АГ сроком до декабря 2038 г. в обеспечение обязательств «Норд Стрим 2» АГ по соглашению проектного финансирования. Сумма обеспечения составила 89 697 597 тыс. руб. на 31 декабря 2018, 2017 гг.

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

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

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

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

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

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

### Процедуры правового характера

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн. украинских гривен (около 3,37 млрд. долл. США) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн. украинских гривен (около 6,4 млрд. долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн. украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 г. — 474 148 млн. руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн. гривен (по курсу на 31 декабря 2018 г. — 43 104 млн. руб.) В дальнейшем ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины о наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранс», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранс», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». 22 августа 2018 г. в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 гривен (оценочная стоимость 6 241 386 гривен). 26 октября 2018 г. ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом ЮНСИТРАЛ начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. Процессуальный график по состоянию на конец 2018 г. не составлен.

28 февраля 2018 г. Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту №ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору ГТС. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн. долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн. долл. США. В марте 2018 г. ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 г. и его частичной отмене.

## 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

### Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2018 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

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

На данный момент ещё не сложилась практика применения указанных правил, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

## 20. События после отчетной даты

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

## 21. Риски хозяйственной деятельности

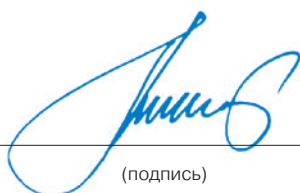
Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности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

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

## 22. Информация об инновациях и модернизации производства

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

Руководитель \_\_\_\_\_ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Е.А. Васильева



(подпись)

29 марта 2019 г.



**Консолидированная  
финансовая  
отчетность  
ПАО «Газпром»,  
подготовленная  
в соответствии  
с Международными  
стандартами  
финансовой  
отчетности (МСФО)  
31 декабря  
2018 года**

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора 86**

**Консолидированный бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2018 года 92**

**Консолидированный отчет о совокупном доходе  
за год, закончившийся 31 декабря 2018 года 94**

**Консолидированный отчет  
о движении денежных средств за год,  
закончившийся 31 декабря 2018 года 96**

**Консолидированный отчет  
об изменениях в капитале за год,  
закончившийся 31 декабря 2018 года 97**

**Примечания к консолидированной  
финансовой отчетности  
31 декабря 2018 года 99**

**Отношения с инвесторами 187**

# Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров 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 2018 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее — МСФО).

## Основание для выражения мнения

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

## Ключевые вопросы аудита

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

## Признание выручки

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

Мы 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 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 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 обязательства отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующей обязанности.



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

#### Обесценение основных средств

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

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

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

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

#### Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности. В связи с необходимостью применения профессиональных суждений и оценок для расчета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, а также существенностью суммы дебиторской задолженности данный вопрос является одним из значимых для нашего аудита.

Наши аудиторские процедуры включали оценку методологии расчета ожидаемых кредитных убытков, разработанной Группой в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» для оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки. Мы оценили использованные руководством Группы допущения и профессиональные суждения, применяемые для расчета резерва на портфельной и на индивидуальной основе. Особое внимание мы уделили критической оценке информации, используемой Группой для оценки риска наступления дефолта, основанной на исходных данных, а также информации о текущих и прогнозируемых будущих экономических условиях.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения, использованные руководством в отношении оценки резерва под ожидаемые кредитные убытки, являются приемлемыми и соответствуют текущим ожиданиям в отношении возможных кредитных убытков.

Информация об оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлена в Примечании 10 «Дебиторская задолженность и предоплата» и Примечании 16 «Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата» к консолидированной финансовой отчетности.

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

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

Группа Газпром вовлечена в ряд значительных судебных разбирательств, в том числе в разбирательства с НАК «Нафтогаз Украины». Наши процедуры включали анализ принятых решений по судебным разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», обсуждение данных и иных значимых вопросов с сотрудниками Группы, ответственными за юридическое и правовое сопровождение деятельности Группы, оценку и тестирование 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 обоснованными.

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

### **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2018 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «Газпром» за второй квартал 2019 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2018 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «Газпром» за второй квартал 2019 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 предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

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

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2018 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Газпром» за второй квартал 2019 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

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

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

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

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

### Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

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

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

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

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

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

Президент ООО «ФБК»

Руководитель задания по аудиту



С.М.Шапигузов

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

К.С. Ширикова, АССА

(квалификационный аттестат аудитора  
01-000712)

Дата аудиторского заключения  
24 апреля 2019 года

## **Аудируемое лицо**

### **Наименование:**

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

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

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

### **Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года, свидетельство № 022.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 года за основным государственным номером 1027700070518.

## **Аудитор**

### **Наименование:**

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

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

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

### **Государственная регистрация:**

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

### **Членство в саморегулируемой организации аудиторов:**

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество». Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481

# Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2018 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2018 года	2017 года
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
8	Денежные средства и их эквиваленты	849 419	869 007
9	Краткосрочные финансовые активы	26 859	31 057
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 222 735	1 122 724
11	Товарно-материальные запасы	909 677	772 314
	НДС к возмещению	150 425	119 881
12	Прочие оборотные активы	1 053 115	554 283
		<b>4 212 230</b>	<b>3 469 266</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
13	Основные средства	13 809 434	12 545 079
14	Гудвил	108 097	105 469
15	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 097 446	867 445
16	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	636 305	669 286
17	Долгосрочные финансовые активы	416 666	268 432
12	Прочие внеоборотные активы	530 262	313 793
		<b>16 598 210</b>	<b>14 769 504</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>20 810 440</b>	<b>18 238 770</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
18	Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	1 522 101	1 378 182
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	34 708	59 922
19	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	347 825	276 607
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	569 061	874 805
		<b>2 473 695</b>	<b>2 589 516</b>

Консолидированный бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2018 года  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2018 года	2017 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 294 761	2 391 713
24	Оценочные обязательства	406 322	469 453
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	748 751	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	110 758	73 194
		<b>4 560 592</b>	<b>3 633 773</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>7 034 287</b>	<b>6 223 289</b>
<b>Капитал</b>			
25	Уставный капитал	325 194	325 194
25	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
25	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 210 734	11 539 811
		<b>13 300 009</b>	<b>11 629 086</b>
33	Неконтролирующая доля участия	476 144	386 395
<b>Итого капитал</b>		<b>13 776 153</b>	<b>12 015 481</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>20 810 440</b>	<b>18 238 770</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

24 апреля 2019 года

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

24 апреля 2019 года

# Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2018 года	2017 года
26	Выручка от продаж	8 224 177	6 546 143
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	18 015	(16 352)
27	Операционные расходы	(6 181 191)	(5 697 056)
27	(Убыток от обесценения) восстановление убытка от обесценения финансовых активов	(130 971)	38 670
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 930 030</b>	<b>871 405</b>
28	Финансовые доходы	503 091	426 705
28	Финансовые расходы	(813 042)	(407 044)
15	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	232 483	126 940
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 852 562</b>	<b>1 018 006</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(278 233)	(241 817)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(45 333)	(9 310)
22	Налог на прибыль	(323 566)	(251 127)
	<b>Прибыль за год</b>	<b>1 528 996</b>	<b>766 879</b>
	<b>Прочий совокупный доход (расход):</b>		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
17	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	148 963	(30 404)
24	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	19 854	(5 064)
	<b>Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>168 817</b>	<b>(35 468)</b>
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
15	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	13 923	2 967
	Курсовые разницы	222 221	23 290
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	10 082	13 601
	<b>Итого прочий совокупный доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>246 226</b>	<b>39 858</b>
	<b>Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога</b>	<b>415 043</b>	<b>4 390</b>
	<b>Совокупный доход за год</b>	<b>1 944 039</b>	<b>771 269</b>



Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2018 года	2017 года
	<b>Прибыль за год, относящаяся к:</b>		
	Акционерам ПАО «Газпром»	1 456 270	714 302
33	Неконтролирующей доле участия	<u>72 726</u>	<u>52 577</u>
		<b>1 528 996</b>	<b>766 879</b>
	<b>Совокупный доход за год, относящийся к:</b>		
	Акционерам ПАО «Газпром»	1 858 486	710 840
	Неконтролирующей доле участия	<u>85 553</u>	<u>60 429</u>
		<b>1 944 039</b>	<b>771 269</b>
30	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)</b>	<b>65,89</b>	<b>32,32</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

24 апреля 2019 года

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

24 апреля 2019 года

# Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2018 года	2017 года
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
31	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>1 617 384</b>	<b>1 187 022</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	Капитальные вложения	(1 639 474)	(1 405 780)
28	Капитализированные и уплаченные проценты	(134 886)	(127 159)
	Чистое изменение займов выданных	22 099	18 788
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(2 252)	(16)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(48 267)	(97 238)
	Полученные проценты	85 744	75 547
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	12 255	(13 673)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	128 622	87 197
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	–	559
	Поступления от продажи дочерних организаций	1 054	–
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(5 726)	(2 586)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	43 131	100 000
	Прочее	(80 018)	(3 770)
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 617 718)</b>	<b>(1 368 131)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
37	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	1 239 745	933 987
37	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(1 138 451)	(592 056)
37	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	57 717	74 576
37	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(53 492)	(40 035)
37	Уплаченные дивиденды	(188 313)	(191 875)
28, 37	Уплаченные проценты	(38 288)	(34 296)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(289)	(885)
	Продажа неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	22 358	–
	Прочее	2 943	528
	<b>Чистые денежные средства, (использованные в) от финансовой деятельности</b>	<b>(96 070)</b>	<b>149 944</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	76 816	3 444
	<b>Уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(19 588)</b>	<b>(27 721)</b>
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	869 007	896 728
8	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года</b>	<b>849 419</b>	<b>869 007</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

24 апреля 2019 года

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

24 апреля 2019 года

# Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитала	
	<b>Сальдо на 31 декабря 2016 года</b>	<b>22,1</b>	<b>325 194</b>	<b>(235 919)</b>	<b>11 005 256</b>	<b>11 094 531</b>	<b>347 308</b>	<b>11 441 839</b>
33	Прибыль за год	-	-	-	714 302	714 302	52 577	766 879
	Прочий совокупный доход (расход):							
33	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(30 397)	(30 397)	(7)	(30 404)
24, 33	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(4 982)	(4 982)	(82)	(5 064)
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	2 967	2 967	-	2 967
33	Курсовые разницы	-	-	-	16 145	16 145	7 145	23 290
33	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	12 805	12 805	796	13 601
	<b>Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>710 840</b>	<b>710 840</b>	<b>60 429</b>	<b>771 269</b>
33	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	1 413	1 413	(2 963)	(1 550)
25	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(18)	(18)	-	(18)
33	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 680)	(177 680)	(18 379)	(196 059)
	<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>
5	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>
33	Прибыль за год	-	-	-	1 456 270	1 456 270	72 726	1 528 996
	Прочий совокупный доход (расход):							
33	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
24, 33	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	19 732	19 732	122	19 854
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	13 923	13 923	-	13 923
33	Курсовые разницы	-	-	-	209 531	209 531	12 690	222 221
33	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	9 450	9 450	632	10 082
	<b>Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2018 года</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>

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитала
33	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	3 260	3 260	19 471	22 731
25	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(50)	(50)	-	(50)
33	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>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

24 апреля 2019 года

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

24 апреля 2019 года

# Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2018 года (в миллионах российских рублей)

## 1. Общие сведения

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

Группа осуществляет следующие виды 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 2018 и 2017 годы составила 462 тыс. и 463 тыс. человек соответственно.

## 2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

- на 31 декабря 2018 года — 69,4706;
- на 31 декабря 2017 года — 57,6002 (на 31 декабря 2016 года — 60,6569).

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

- на 31 декабря 2018 года — 79,4605;
- на 31 декабря 2017 года — 68,8668 (на 31 декабря 2016 года — 63,8111).

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

### 3. Основа представления информации

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

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (см. Примечание 38). Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

### 4. Периметр консолидации

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность включает консолидируемые дочерние организации, ассоциированные организации, совместные предприятия и совместные операции Группы. Существенных изменений в структуре Группы в 2018 и 2017 годах не произошло.

### 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

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

##### Дочерние организации

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

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

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

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения. Затраты,

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

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

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

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

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

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

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

### 5.2 Финансовые инструменты

#### 5.2.1 Классификация и оценка финансовых активов

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

##### **Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости**

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

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

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

Метод эффективной процентной ставки — метод, применяемый для расчета амортизированной стоимости финансового актива или финансового обязательства, а также для распределения и признания процентных доходов или процентных расходов в составе прибыли или убытка на протяжении соответствующего периода.



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

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 непроемкие 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.

### **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 спра-

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

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

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

### 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 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,

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

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) по ставке 18 % уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). С 1 января 2019 года ставка НДС повысилась 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.

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).

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

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.

### 5.6 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

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

с 1 апреля 2013 года Постановлением Правительства Российской Федерации № 276 от 29 марта 2013 года утверждены Методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития Российской Федерации осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

### 5.7 Акциз

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

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

### 5.8 Запасы

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

### 5.9 Основные средства

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

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



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

в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, организация 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 организации, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением кредитов и займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, также могут включаться курсовые разницы в том случае, если они рассматриваются как корректировка величины затрат по выплате процентов.

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

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

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

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении 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 балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционерами, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

### 5.10 Снижение стоимости 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

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

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 совершения операции. Прибыль или убыток, возникший в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

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



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

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 потребуются выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

### 5.14 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 консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

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

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

### 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 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.

Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

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

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

Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибыли или убытка в тот момент, когда они возникают, за период, в котором пенсионная программа изменялась.

Активы программы отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 24). 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 датой реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, 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 новых стандартов

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

Применение с 1 января 2018 года МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» не оказало значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» признан 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 2018 года.

	1 января 2018 года
Убыток от обесценения финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, за вычетом налога	(2 696)
Доценка финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток	1 015
Уменьшение стоимости инвестиции в ассоциированную организацию «Газпромбанк» (Акционерное общество)	(11 545)
<b>Итого уменьшение капитала</b>	<b>(13 226)</b>

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

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

За исключением требования о более детальном раскрытии информации в отношении выручки по географическим сегментам (см. Примечание 26), применение с 1 января 2018 года МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

### **Применение разъяснений и изменений к стандартам**

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

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

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

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Группа намерена применять 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. По предварительным оценкам Группа признает финансовые обязательства по аренде ориентировочно в сумме 232 млрд руб. и внеоборотные активы в форме права пользования ориентировочно в сумме 217 млрд руб. по состоянию на 1 января 2019 года. Сумма может быть скорректирована в результате уточнения принятых допущений и суждений руководства.
- 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

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

- 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 отрицательной компенсацией, 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 последствия по налогу на прибыль 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.
  - 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.

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

### 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 36).

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, 16).

#### **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 и гудвила представлены в Примечаниях 13, 14 и 27.



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

### Учет резервов на обесценение

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

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

### 6.4 Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды

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

Изменения в оценке оценочного обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение оценочных обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств 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 71 491 млн руб. больше или на 58 493 млн руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2018 года (2017 год: больше на 66 851 млн руб. или меньше на 54 696 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. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

### 6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

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

Контракты, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости. Для оценки справедливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях, разработанных Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Примечание 38).

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 24). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы 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 предположений. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 24. 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



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

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.

## 7. Сегментная информация

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

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

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

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по 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	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 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
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>989 961</b>	<b>1 163 097</b>	<b>3 585 422</b>	<b>56 250</b>	<b>1 176 672</b>	<b>1 695 205</b>	<b>503 819</b>	<b>372 225</b>	<b>9 542 651</b>
Выручка от межсегментных продаж	965 839	928 036	268 957	51 997	636 714	8 115	–	–	2 859 658
Выручка от внешних продаж	24 122	235 061	3 316 465	4 253	539 958	1 687 090	503 819	372 225	6 682 993
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>43 920</b>	<b>55 068</b>	<b>(27 885)</b>	<b>5 565</b>	<b>265 308</b>	<b>76 073</b>	<b>49 925</b>	<b>51 268</b>	<b>519 242</b>
Амортизация	192 460	513 940	18 126	27 104	117 071	48 555	48 435	38 329	1 004 020
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 525	20 120	1 907	180	85 911	2 905	116	9 276	126 940

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		
	2018 года	2017 года	
	Финансовый результат по отчетным сегментам	1 489 812	467 974
	Финансовый результат по прочим сегментам	37 111	51 268
	<b>Итого финансовый результат по сегментам</b>	<b>1 526 923</b>	<b>519 242</b>
	Разница в амортизации <sup>1</sup>	350 677	390 860
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	123 421	(8 967)
28	Чистые финансовые (расходы) доходы	(309 951)	19 661
15	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	232 483	126 940
27	(Убыток) прибыль от производных финансовых инструментов	(1 849)	18 344
	Прочее	(69 142)	(48 074)
	<b>Итого прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 852 562</b>	<b>1 018 006</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.

## 7. Сегментная информация (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	7 970 628	6 310 768
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	363 993	372 225
<b>Итого выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>8 334 621</b>	<b>6 682 993</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	(110 444)	(136 850)
<b>Итого выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе</b>	<b>8 224 177</b>	<b>6 546 143</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 продаж материалов подрядчикам и других.

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на 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
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>1</sup>	308 007	640 063	39 078	19 391	257 932	309 417	72 907	149 089	1 795 884
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>									
Активы по сегментам	2 677 231	6 721 549	1 669 202	347 929	2 516 019	1 715 485	868 933	1 131 509	17 647 857
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 706	155 054	19 198	2	465 544	21 534	1 422	178 985	867 445
Капитальные вложения <sup>2</sup>	216 450	498 550	51 675	37 694	330 424	225 240	58 110	86 457	1 504 600

<sup>1</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

## 7. Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.	31 декабря		
	2018 года	2017 года	
	Активы по отчетным сегментам	17 749 505	16 516 348
	Активы по прочим сегментам	1 428 467	1 131 509
	<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>19 177 972</b>	<b>17 647 857</b>
	Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(1 602 553)	(1 967 878)
13	Капитализированные затраты по заимствованиям	808 251	714 392
8	Денежные средства и их эквиваленты	849 419	869 007
9	Краткосрочные финансовые активы	26 859	31 057
	НДС к возмещению	150 425	119 881
12	Прочие оборотные активы	1 053 115	554 283
17	Долгосрочные финансовые активы	416 666	268 432
14	Гудвил	108 097	105 469
12	Прочие внеоборотные активы	530 262	313 793
	Межсегментные активы	(956 216)	(742 369)
	Прочее	248 143	324 846
	<b>Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе</b>	<b>20 810 440</b>	<b>18 238 770</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.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Поставка газа	905 778	841 706
Переработка	546 611	337 170
Добыча газа	314 613	329 521
Транспортировка	305 569	306 235
Добыча нефти и газового конденсата	216 553	217 805
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	96 869	82 315
Хранение газа	25 250	24 416
Все прочие сегменты	325 644	287 748
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 736 887</b>	<b>2 426 916</b>

## 7. Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.	31 декабря		
	2018 года	2017 года	
	Обязательства по отчетным сегментам	2 411 243	2 139 168
	Обязательства по прочим сегментам	325 644	287 748
	<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 736 887</b>	<b>2 426 916</b>
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	34 708	59 922
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	569 061	874 805
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 294 761	2 391 713
24	Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	239 523	266 837
22	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	748 751	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	110 758	73 194
	Дивиденды	7 586	5 099
	Межсегментные обязательства	(956 216)	(742 369)
	Прочее	248 468	167 759
	<b>Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе</b>	<b>7 034 287</b>	<b>6 223 289</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	
	2018 года	2017 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	531 432	508 585
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	317 987	360 422
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>849 419</b>	<b>869 007</b>

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	
	2018 года	2017 года
Денежные средства в кассе	823	1 015
Внешний кредитный рейтинг инвестиционный	189 112	113 522
Внешний кредитный рейтинг неинвестиционный	482 717	579 989
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	176 767	174 481
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>849 419</b>	<b>869 007</b>

Опубликованный агентством Стандарт энд Пурс суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации составил ВВВ- на 31 декабря 2018 года и ВВ+ на 31 декабря 2017 года, при этом прогноз изменился с позитивного на стабильный.

## 9. Краткосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>	<b>26 827</b>	<b>30 964</b>
Облигации	25 868	30 758
Долевые ценные бумаги	959	206
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>	<b>32</b>	<b>93</b>
Векселя	32	93
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>26 859</b>	<b>31 057</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	
	2018 года	2017 года
Инвестиционный рейтинг	12 724	18 217
Неинвестиционный рейтинг	5 254	7 340
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	7 922	5 294
	<b>25 900</b>	<b>30 851</b>

## 10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Финансовые активы</b>		
Дебиторская задолженность покупателей	912 109	758 150
Прочая дебиторская задолженность	159 494	136 980
Дебиторская задолженность по займам выданным	70 891	149 302
	<b>1 142 494</b>	<b>1 044 432</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Авансы выданные и предоплата	80 241	78 292
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>1 222 735</b>	<b>1 122 724</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 957 770 млн руб. и 752 629 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 147 241 млн руб. и 80 231 млн руб. соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 10 801 млн руб. и 8 534 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 24 461 млн руб. и 20 815 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

## 10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 12 314 млн руб. и 12 542 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

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

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	796 358	654 381
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей, которая является просроченной и в отношении которой был создан оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	996 425	768 010
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей	(957 770)	(752 629)
Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей, которая является просроченной, но не кредитно-обесцененной	77 096	88 388
<b>Итого краткосрочная дебиторская задолженность покупателей</b>	<b>912 109</b>	<b>758 150</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	
	2018 года	2017 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	458 990	376 543
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	191 250	158 288
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	7 422	9 346
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	76 434	54 671
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	4 906	4 087
Прочая задолженность покупателей	57 356	51 446
<b>Итого дебиторская задолженность покупателей, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной</b>	<b>796 358</b>	<b>654 381</b>

## 10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
до 6 месяцев	105 661	66 292	(80 059)	(59 403)	25 602	6 889
от 6 до 12 месяцев	84 552	64 832	(76 384)	(60 384)	8 168	4 448
от 1 до 3 лет	214 674	193 191	(209 864)	(189 842)	4 810	3 349
свыше 3 лет	591 538	443 695	(591 463)	(443 000)	75	695
	<b>996 425</b>	<b>768 010</b>	<b>(957 770)</b>	<b>(752 629)</b>	<b>38 655</b>	<b>15 381</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	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года</b>	<b>752 629</b>	<b>831 164</b>	<b>20 815</b>	<b>16 950</b>
Эффект от изменений в учетной политике	1 990	–	55	–
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	143 365	106 714	18 880	13 307
Списание дебиторской задолженности <sup>2</sup>	(7 463)	(5 192)	(2 481)	(1 444)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	(17 537)	(150 683)	(12 960)	(7 983)
Реклассификация в другую статью активов	(6 287)	(5 649)	–	–
Курсовые разницы	91 073	(23 725)	153	(15)
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года</b>	<b>957 770</b>	<b>752 629</b>	<b>24 462</b>	<b>20 815</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 отмечено 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	
	2018 года	2017 года
до 6 месяцев	63 078	63 172
от 6 до 12 месяцев	6 790	9 771
от 1 до 3 лет	4 382	7 968
свыше 3 лет	2 846	7 477
	<b>77 096</b>	<b>88 388</b>



## 11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	502 051	475 233
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 4 251 млн руб. и 3 789 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)	166 994	157 348
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 321 млн руб. и 1 185 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)	113 537	31 280
Нефть и продукты переработки	127 095	108 453
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>909 677</b>	<b>772 314</b>

## 12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.	31 декабря		
	2018 года	2017 года	
	Краткосрочные депозиты	796 140	327 969
	Предоплата по НДС	119 208	150 511
38	Производные финансовые инструменты	107 868	55 202
	Предоплата по налогу на прибыль	6 117	6 271
	Прочие	23 782	14 330
	<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>1 053 115</b>	<b>554 283</b>

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.	31 декабря		
	2018 года	2017 года	
24	Чистые активы пенсионной программы	140 878	27 173
	Нематериальные активы	52 753	52 174
	НДС по незавершенному строительству	41 905	36 681
38	Производные финансовые инструменты	37 393	19 575
	Долгосрочные депозиты	1 432	1 559
	Прочие	255 901	176 631
	<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>530 262</b>	<b>313 793</b>

### 13. Основные средства

Прим.	Трубопроводы	Скважины	Машины и обору- дование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное стро- ительство	Итого	
<b>По состоянию на 31 декабря 2016 года</b>									
	Первоначальная стоимость	3 751 874	1 739 940	4 600 603	3 625 398	611 652	95 229	2 577 846	17 002 542
	Накопленная амортизация	(1 423 186)	(640 698)	(1 989 356)	(1 161 461)	(244 259)	(40 835)	–	(5 499 795)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>2 328 688</b>	<b>1 099 242</b>	<b>2 611 247</b>	<b>2 463 937</b>	<b>367 393</b>	<b>54 394</b>	<b>2 577 846</b>	<b>11 502 747</b>
	Амортизация	(86 950)	(72 397)	(296 922)	(132 112)	(10 775)	(2 501)	–	(601 657)
	Поступление	16	58 892	67 759	11 452	8 725	743	1 540 299	1 687 886
	Курсовые разницы	(1 250)	(5 115)	5 924	4 986	(3 705)	14	21 539	22 393
	Передача	104 836	132 050	288 560	169 521	23	1 323	(696 313)	–
	Выбытие	(714)	(3 038)	(24 162)	(10 809)	(6 313)	(518)	(43 428)	(88 982)
27	Изменение резерва на снижение стоимости	–	30 998	5 257	–	1 385	–	(14 948)	22 692
	<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>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>									
	Первоначальная стоимость	3 854 762	1 953 727	4 943 941	3 800 548	611 767	96 791	3 384 995	18 646 531
	Накопленная амортизация	(1 510 136)	(713 095)	(2 286 278)	(1 293 573)	(255 034)	(43 336)	–	(6 101 452)
	<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>
	Амортизация	(86 640)	(88 444)	(319 657)	(134 655)	(11 570)	(2 457)	–	(643 423)
	Поступление	123	5 992	14 947	3 879	2 200	–	1 924 151	1 951 292
	Курсовые разницы	3 902	43 728	24 056	17 147	7 924	160	98 735	195 652
	Передача	147 077	153 073	478 514	304 787	3 268	3 207	(1 089 926)	–
	Выбытие	(3 335)	(50 280)	(39 181)	(71 477)	(4 668)	(11 184)	(37 633)	(217 758)
27	Изменение резерва на снижение стоимости	(72)	(16 621)	(11 179)	2 304	(723)	–	4 883	(21 408)
	<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>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>									
	Первоначальная стоимость	4 001 928	2 097 022	5 366 693	4 047 684	629 180	88 479	4 285 205	20 516 191
	Накопленная амортизация	(1 596 247)	(808 942)	(2 561 530)	(1 418 724)	(276 016)	(45 298)	–	(6 706 757)
	<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>

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

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 214 222 млн руб. и 181 792 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 Группа провела тестирование активов в целях принятия решения о возможном начислении или восстановлении ранее признанного обесценения балансовой стоимости основных средств по группам активов, генерирующих денежные средства, путем сравнения балансовой стоимости основных средств и их возмещаемой стоимости.

Группа выделяет несколько единиц, генерирующих денежные средства, в различных направлениях бизнеса, включая газовый бизнес, добычу нефти и газового конденсата,

### 13. Основные средства (продолжение)

переработку и производство и продажу электрической и тепловой энергии. В сфере газового бизнеса Группа выделяет отдельно единицы, генерирующие денежные средства, по активам, входящим в единую газотранспортную систему и по активам Восточной Сибири и Дальнего Востока.

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

Группа применяла ставки дисконтирования от 5,38 % до 13,00 % и от 10,66 % до 12,42 % по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, соответственно. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и долгосрочной программы развития. Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков в течение периода, превышающего обычный период для составления бюджетов компаний Группы, использовались прогнозируемые темпы роста.

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 единицам, генерирующим денежные средства:

- добыча и разведка нефти,
- хранение газа в части активов, находящихся за пределами Российской Федерации,
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа признала восстановление убытка от обесценения активов в сумме 37 640 млн руб., относящихся в основном к добыче нефти.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года тест не выявил обесценения единиц, генерирующих денежные средства, относящихся к добыче и переработке газа.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 191 326 млн руб. и 189 252 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся главным образом к проектам, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 69 млн руб. и 148 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по заимствованиям на сумму 182 351 млн руб. и 152 628 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Ставки капитализации в размере 6,21 % и 6,18 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 5,76 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года.

### 13. Основные средства (продолжение)

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года</b>	<b>281 157</b>	<b>298 488</b>
Поступление	57 248	49 008
Курсовые разницы	7 556	(1 006)
Переклассификация	(2 886)	(35 632)
Выбытие	(23 397) <sup>1</sup>	(29 701) <sup>2</sup>
<b>Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года</b>	<b>319 678</b>	<b>281 157</b>

<sup>1</sup> В том числе обесценение на сумму 215 млн руб.

<sup>2</sup> В том числе обесценение на сумму 6 041 млн руб.

### 14. Гудвил

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Гудвил на начало года</b>	<b>105 469</b>	<b>105 330</b>
Поступление	–	187
Курсовые разницы	2 629	(46)
Выбытие	(1)	(2)
<b>Гудвил на конец года</b>	<b>108 097</b>	<b>105 469</b>

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

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Добыча, транспортировка и поставка газа	44 115	44 104
Добыча нефти и газового конденсата	35 469	32 852
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	28 513	28 513
<b>Итого гудвил</b>	<b>108 097</b>	<b>105 469</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа не выявила признаков обесценения гудвила.

## 15. 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	
			2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
34, 37	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	196 679	169 242	64 071	43 846
34, 37	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1</sup>	Ассоциированная организация	166 218	145 603	13 126	9 473
34	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	152 495	140 548	11 882	7 122
34	АО «Арктикгаз» <sup>2</sup>	Совместное предприятие	146 246	105 157	40 451	19 861
34, 37	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	100 138	79 288	17 547	14 867
34	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	55 867	45 436	6 694	5 552
34	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	37 310	33 509	13 399	8 768
34	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	36 837	17 965	28 172	9 976
34	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	33 894	29 588	734	(506)
	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>3</sup>	Ассоциированная организация	28 861	–	28 861	–
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	18 026	15 645	(4)	256
34	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	11 758	9 435	464	1 544
34	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	8 125	6 532	383	207
34	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	7 986	12 786	3 700	3 434
34	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации <sup>4</sup>	Ассоциированная организация	4 027	3 439	635	580
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 26 092 млн руб. и 21 795 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)		92 979	53 272	2 368	1 960
			<b>1 097 446</b>	<b>867 445</b>	<b>232 483</b>	<b>126 940</b>

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

<sup>2</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»). По состоянию на 31 декабря 2017 года инвестиции по данной строке в сумме 105 157 млн руб. включает инвестиции в ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации.

<sup>3</sup> В декабре 2018 года Группа как один из учредителей АО НПФ «ГАЗФОНД» стала владельцем 31 % обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД», созданного в результате реорганизации АО 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.

<sup>4</sup> 22 ноября 2017 года в целях завершения процесса либерализации рынка газа Латвии акционеры АО «Латвияс Газе» на учредительном собрании приняли решение о реорганизации в форме выделения 100 % дочерней организации АО «Гасо», которой переданы функции по распределению природного газа.

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

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на начало года</b>	<b>867 445</b>	<b>730 149</b>
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	232 483	126 940
Доходы к получению от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(124 662)	(88 105)
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	13 923	2 967
Курсовые разницы	68 454	4 831
Прочие приобретения и выбытия	39 803	90 663
<b>Стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на конец года</b>	<b>1 097 446</b>	<b>867 445</b>

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

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
АО «Латвияс Газе»	11 046	9 349

### Крупнейшие ассоциированные организации и совместные предприятия

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Доля владения на 31 декабря	
				2018 года	2017 года
АО «Арктикгаз»	Россия	Россия	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	50	50
АО «Ачимгаз»	Россия	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Германия	Транспортировка газа	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 «НПФ ГАЗФОНД» <sup>1</sup>	Россия	Россия	Негосударственное пенсионное обеспечение	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

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

	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Доля владения на 31 декабря	
				2018 года	2017 года
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
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» <sup>2</sup>	Турция	Турция	Продажа газа	–	71

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

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

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

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

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

	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 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
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>

**15. 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.»
<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>
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	4 153	649 428	38 868
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	54 479	1 295 049	76 715
Прочие внеоборотные активы	430 466	3 495 187	828 551
<b>Итого активы</b>	<b>489 098</b>	<b>5 439 664</b>	<b>944 134</b>
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	10 359	4 050 693	61 963
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	53 924	132 921	93 983
Долгосрочные финансовые обязательства	88 198	748 068	166 083
Прочие долгосрочные обязательства	58 323	25 561	283 620
<b>Итого обязательства</b>	<b>210 804</b>	<b>4 957 243</b>	<b>605 649</b>
<b>Чистые активы (включая неконтролирующую долю участия)</b>	<b>278 294</b>	<b>482 421</b>	<b>338 485</b>
Доля владения	50 %	48 %	50 %
<b>Стоимость инвестиции</b>	<b>140 548</b>	<b>145 603</b>	<b>169 242</b>
Выручка от продаж	241 253	244 194	314 932
Амортизация	(44 453)	(42 011)	(114 681)
Процентный доход	988	365 335	1 682
Процентный расход	(4 578)	(233 818)	(11 330)
Расходы по налогу на прибыль	(4 429)	(9 343)	(46 210)
<b>Прибыль за год</b>	<b>15 179</b>	<b>35 493</b>	<b>87 692</b>
<b>Прочий совокупный доход за год</b>	<b>59</b>	<b>1 757</b>	<b>1 382</b>
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>15 238</b>	<b>37 250</b>	<b>89 074</b>
<b>Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>–</b>	<b>(3 398)</b>	<b>(51 221)</b>

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



## 15. 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
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>				
«Норд Стрим АГ»	437 421	281 955	71 008	29 150
АО «Арктикгаз»	401 450	212 622	147 204	42 365
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	252 107	155 126	46 519	11 789
АО «Мессояханефтегаз»	171 124	135 612	61 030	19 952
АО «Ачимгаз»	78 206	11 188	31 027	17 536
«Винтерсхалл АГ»	67 904	44 818	10 066	522
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	64 993	3 353	13 865	(1 051)
ЗАО «Нортгаз»	58 730	32 221	23 079	6 868
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 550	38 271	9 858	414
ТОО «КазРосГаз»	30 824	11 953	43 548	3 087
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	19 638	6 338	21 050	1 706

## 16. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Финансовые активы</b>		
Долгосрочная дебиторская задолженность	151 131	158 333
	<b>151 131</b>	<b>158 333</b>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Долгосрочная предоплата	20 991	25 561
Авансы на капитальное строительство	464 183	485 392
	<b>485 174</b>	<b>510 953</b>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>636 305</b>	<b>669 286</b>

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

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 12 031 млн руб. и 8 810 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 7 868 млн руб. и 7 508 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 172 122 млн руб. и 183 894 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 149 766 млн руб. и 181 218 млн руб. соответственно.

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	172 101	180 520
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной и в отношении которой был создан оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	12 040	8 819
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(12 031)	(8 810)
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не кредитно-обесцененной	12	3 365
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>172 122</b>	<b>183 894</b>

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Дебиторская задолженность по займам выданным	59 983	81 892
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	40 525	11 243
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность <sup>1</sup>	71 593	87 385
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной</b>	<b>172 101</b>	<b>180 520</b>

<sup>1</sup> Прочая долгосрочная дебиторская задолженность включает предоплату в сумме 20 991 млн руб. и 25 561 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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	
	2018 года	2017 года
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года</b>	<b>8 810</b>	<b>5 837</b>
Эффект от изменений в учетной политике	569	–
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	3 405	3 010
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности <sup>1</sup>	(819)	(33)
Курсовые разницы	66	(4)
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года</b>	<b>12 031</b>	<b>8 810</b>

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

## 17. Долгосрчные финансовые активы

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>	<b>2 131</b>	<b>797</b>
Долевые ценные бумаги	2 131	797
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>	<b>414 535</b>	<b>267 635</b>
Долевые ценные бумаги <sup>1</sup>	414 273	267 386
Векселя	262	249
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>416 666</b>	<b>268 432</b>

<sup>1</sup> По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 360 336 млн руб. и 210 010 млн руб. соответственно.

Долгосрчные финансовые активы отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 35 млн руб. и 32 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Долгосрчные 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	
	2018 года	2017 года
<b>Долгосрчные финансовые активы на начало года</b>	<b>268 432</b>	<b>294 345</b>
Увеличение (уменьшение) справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов	148 963	(30 404)
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов	1 387	5 691
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов	(2 113)	(2 096)
(Начисление) восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным финансовым активам	(3)	896
<b>Долгосрчные финансовые активы на конец года</b>	<b>416 666</b>	<b>268 432</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 38).

## 18. Кредиторская задолженность и оценочные обязательства

Прим.	31 декабря		
	2018 года	2017 года	
<b>Финансовые обязательства</b>			
	Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	319 660	354 857
	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	473 027	353 179
38	Производные финансовые инструменты	99 490	64 342
	Прочая кредиторская задолженность <sup>1</sup>	463 672	455 585
		<u>1 355 849</u>	<u>1 227 963</u>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
	Авансы полученные	164 167	148 324
	Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	2 085	1 895
		<u>166 252</u>	<u>150 219</u>
	<b>Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства</b>	<b>1 522 101</b>	<b>1 378 182</b>

<sup>1</sup> По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2013 по 2018 годы, в сумме 33 228 млн руб. и 111 607 млн руб. соответственно.

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

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

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
НДС	151 936	103 698
НДПИ	114 078	96 320
Налог на имущество	37 301	35 240
Акциз	21 227	21 432
Прочие налоги	23 283	19 917
<b>Итого задолженность по налогам и сборам</b>	<b>347 825</b>	<b>276 607</b>

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

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	66 839	74 374
Кредиты и займы в иностранной валюте	8 052	11 807
	<u>74 891</u>	<u>86 181</u>
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 21)	494 170	788 624
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>569 061</b>	<b>874 805</b>

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

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	7,95 %	8,82 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	7,83 %	7,47 %
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	9,75 %	9,72 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	3,48 %	3,05 %

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2018 года	2017 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>1</sup>	Доллар США	2019	159 040	131 865
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	113 580	137 186
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	105 485	87 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2023	104 779	86 875
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.»	Евро	2023	94 883	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	92 174	76 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>1</sup>	Доллар США	2037	89 212	73 968
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>3</sup>	Евро	2023	87 087	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>1</sup>	Доллар США	2034	84 622	70 163
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2020	81 578	70 702
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>1</sup>	Евро	2023	79 268	68 530
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>1</sup>	Евро	2024	79 045	–
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>3</sup>	Евро	2022	78 987	68 256
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>1,4</sup>	Фунт стерлингов Соединенного королевства	2024	78 028	67 474
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	71 018	58 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2028	63 770	52 874
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>1</sup>	Евро	2021	61 412	53 224

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2018 года	2017 года
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>3</sup>	Доллар США	2020	61 151	75 699
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>1</sup>	Евро	2026	60 239	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>1</sup>	Евро	2024	59 243	51 194
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2020	56 438	46 795
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	55 722	48 138
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	55 427	–
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	55 329	27 135
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2023	53 161	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>1</sup>	Доллар США	2027	52 340	43 261
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>1,4</sup>	Фунт стерлингов Соединенного королевства	2020	48 058	41 651
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	47 467	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>1</sup>	Доллар США	2021	42 780	35 470
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>3</sup>	Евро	2020	42 007	54 522
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2025	41 089	35 611
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>5</sup>	Японская иена	2028	40 411	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>1,4</sup>	Швейцарский франк	2021	36 943	31 923
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>1,4</sup>	Швейцарский франк	2022	36 207	31 272
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2019	35 474	29 641
«Ситибанк Юроп плс» <sup>3</sup>	Евро	2023	33 537	–
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	31 611	–
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	29 861	–
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	27 803	23 052
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 978	20 555
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 978	20 555
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 975	20 554
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 975	20 554
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 975	20 554
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	26 245	3 119
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	26 245	3 119
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	26 245	3 119

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2018 года	2017 года
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	26 245	3 119
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2019	26 243	3 119
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 538	–
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	25 376	25 371
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	25 009	20 736
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	22 925	19 008
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	21 254	23 908
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	20 276	19 640
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	19 149	15 736
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	19 143	16 591
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>3</sup>	Доллар США	2019	17 339	53 130
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	15 943	13 818
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2048	15 509	–
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2048	15 509	–
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2027	15 505	15 501
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2027	15 505	15 501
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	15 482	15 476
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	15 282	15 276
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 281	15 012
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2043	15 074	15 059
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2043	15 074	15 059
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 001
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2021	15 000	–
«БНП Париба С.А.» <sup>3</sup>	Евро	2022	12 986	14 069
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2033	10 340	–
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 322	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2021	10 319	10 371
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2028	10 245	–
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2028	10 245	–
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 067	10 064
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	10 023	10 021
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 007	–

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря	
			2018 года	2017 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	585	17 856
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2019	118	10 184
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года <sup>1</sup>	Евро	2018	–	87 456
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года <sup>1</sup>	Евро	2018	–	69 539
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года <sup>1</sup>	Доллар США	2018	–	64 507
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2018	–	62 985
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2018	–	52 684
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	–	43 776
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года <sup>1</sup>	Швейцарский франк	2018	–	29 438
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	–	17 453
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2018	–	15 427
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	–	11 526
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	–	11 522
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2018	–	10 303
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	–	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	–	10 000
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	521 131	473 398
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате</b>			<b>3 788 931</b>	<b>3 180 337</b>
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(494 170)	(788 624)
			<b>3 294 761</b>	<b>2 391 713</b>

<sup>1</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>2</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

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

<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 ПАО «Газпром».

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



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

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 46 611 млн руб. и 142 484 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)	694 548	558 509
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 447 559 млн руб. и 646 140 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)	3 094 383	2 621 828
	<b>3 788 931</b>	<b>3 180 337</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	
	2018 года	2017 года
от одного года до двух лет	607 775	481 070
от двух до пяти лет	1 654 576	1 087 239
свыше пяти лет	1 032 410	823 404
	<b>3 294 761</b>	<b>2 391 713</b>

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 709 599 млн руб. и 2 355 672 млн руб., а справедливая — 2 831 050 млн руб. и 2 605 734 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 1 079 332 млн руб. и 824 665 млн руб., а справедливая — 1 082 539 млн руб. и 837 266 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	8,08 %	8,81 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	5,38 %	5,59 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	7,20 %	6,51 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,46 %	3,28 %

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток — 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По российским облигациям на сумму 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.

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

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 воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

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

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 30).

## 22. Налог на прибыль

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

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
	1 852 562	1 018 006
	(370 512)	(203 601)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:	
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:	
	(14 261)	(12 253)
24, 27	15 787	(9 704)
13	1 911	(2 990)
	(31 839)	(19 774)
	(7 375)	(6 338)
	(8 719)	(25 779)
15	46 497	25 388
	44 945	3 924
	<b>(323 566)</b>	<b>(251 127)</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.

## 22. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2016 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2017 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2018 года
		прибыли или убытка	прочего совокупного дохода		прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	
Основные средства	(750 373)	(80 862)	–	(831 235)	(44 172)	–	(875 407)
Финансовые активы	1 936	(7 661)	1 151	(4 574)	10 331	(4 044)	1 713
Дебиторская задолженность	39 165	7 906	–	47 071	33 639	–	80 710
Товарно-материальные запасы	(11 619)	2 712	–	(8 907)	14 152	–	5 245
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	5 659	7 682	–	13 341	3 505	–	16 846
Ретроактивные корректировки цены на газ	22 757	(297)	–	22 460	(15 801)	–	6 659
Кредиторская задолженность	–	53 859	–	53 859	(53 859)	–	–
Прочие вычитаемые временные разницы	3 972	7 351	(2 751)	8 572	6 872	39	15 483
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(688 503)</b>	<b>(9 310)</b>	<b>(1 600)</b>	<b>(699 413)</b>	<b>(45 333)</b>	<b>(4 005)</b>	<b>(748 751)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. 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. Положительный налоговый эффект по данным разницам за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составил 44 723 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 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.

## 23. Производные финансовые инструменты

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

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

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

### 23. Производные финансовые инструменты (продолжение)

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Активы</b>		
Договоры на покупку или продажу товаров	141 767	73 273
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	3 494	1 504
	<b>145 261</b>	<b>74 777</b>
<b>Обязательства</b>		
Договоры на покупку или продажу товаров	134 800	58 181
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	3 052	20 680
Прочие производные финансовые инструменты	16 133	13 188
	<b>153 985</b>	<b>92 049</b>

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

### 24. Оценочные обязательства

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	226 585	258 132
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	166 799	202 616
Прочие	12 938	8 705
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>406 322</b>	<b>469 453</b>

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды изменилось в основном вследствие пересмотра сроков ликвидации и увеличения ставки дисконтирования с 8,47 % до 8,93 % по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

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.

## 24. Оценочные обязательства (продолжение)

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	8,8 %	7,6 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	5,0 %	5,0 %
Средний ожидаемый возраст выхода на пенсию, лет	женщины 58, мужчины 62	женщины 55, мужчины 58
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8 % в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения — 11,6 лет.

Используемая при расчетах в 2018 году 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. Используемая при расчетах в 2017 году оставшаяся продолжительность жизни составила 19,3 года для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет и 28,5 года для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 55 лет.

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

	31 декабря 2018 года		31 декабря 2017 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	(332 493)	(226 585)	(422 641)	(258 132)
Справедливая стоимость активов программы	473 371	—	449 814	—
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>140 878</b>	<b>(226 585)</b>	<b>27 173</b>	<b>(258 132)</b>

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 140 878 млн руб. и 27 173 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно (см. Примечание 12).

## 24. Оценочные обязательства (продолжение)

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 2018 года и 31 декабря 2017 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 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 «Расходы на оплату труда» (см. Примечание 27)</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>
	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 2016 года</b>	<b>372 845</b>	<b>(393 344)</b>	<b>(20 499)</b>	<b>236 852</b>
Стоимость услуг текущего периода	14 966	–	14 966	12 703
Стоимость услуг прошлых периодов	1 878	–	1 878	1 134
Расходы (доходы) по процентам	31 678	(33 641)	(1 963)	19 804
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда» (см. Примечание 27)</b>	<b>48 522</b>	<b>(33 641)</b>	<b>14 881</b>	<b>33 641</b>
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли — изменения финансовых предположений	(4 384)	–	(4 384)	(2 996)
Актuarные (прибыли) убытки — изменения демографических предположений	(339)	–	(339)	72
Актuarные убытки — корректировки на основе опыта	19 996	–	19 996	10 467
Доход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	–	(17 972)	(17 972)	–
Курсовые разницы	–	–	–	220
<b>Итого отнесено на прочий совокупный расход</b>	<b>15 273</b>	<b>(17 972)</b>	<b>(2 699)</b>	<b>7 763</b>
Осуществленные выплаты	(13 999)	13 999	–	(20 124)
Взносы работодателя	–	(18 856)	(18 856)	–
<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>

## 24. Оценочные обязательства (продолжение)

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

	31 декабря 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
<b>Котируемые активы программы, в том числе:</b>	<b>223 912</b>	<b>47,3 %</b>	<b>231 468</b>	<b>51,5 %</b>
Вложения в паевые инвестиционные фонды	63 931	13,5 %	60 610	13,5 %
Облигации	136 582	28,9 %	108 236	24,1 %
Акции	23 399	4,9 %	62 622	13,9 %
<b>Некотируемые активы программы, в том числе:</b>	<b>249 459</b>	<b>52,7 %</b>	<b>218 346</b>	<b>48,5 %</b>
Акции	177 325	37,5 %	177 016	39,3 %
Депозиты	18 600	3,9 %	18 843	4,2 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	9 708	2,0 %	18 400	4,1 %
Прочие активы	43 826	9,3 %	4 087	0,9 %
<b>Итого активы программы</b>	<b>473 371</b>	<b>100 %</b>	<b>449 814</b>	<b>100 %</b>

Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов программы, составляет ноль млн руб. и 32 490 млн руб. на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Некотируемые доли в уставных капиталах различных организаций, составляющие активы пенсионной программы в основном представлены акциями «Газпромбанк» (Акционерное 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 2018 года и 31 декабря 2017 года, результатом размещения активов пенсионной программы является доход в размере 18 148 млн руб. и 51 613 млн руб. соответственно, вызванный 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 2018 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	21 068	3,8 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(17 769)	(3,2 %)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	49 306	9,0 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(41 833)	(7,6 %)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(43 910)	(8,0 %)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	51 065	9,3 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	24 793	4,5 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(21 329)	(3,9 %)
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	19 952	3,6 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(19 754)	(3,6 %)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 45 100 млн руб. по пенсионным программам с установленными выплатами в 2019 году.

## 24. Оценочные обязательства (продолжение)

### Характеристики пенсионной программы и связанные с ними риски

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

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

## 25. Капитал

### Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

### Дивиденды

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. В 2017 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в номинальной сумме 8,04 руб. на одну акцию.

### Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром». 1 ноября 2018 года залог прекращен в связи с погашением обеспеченных залогом обязательств.

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

### Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года, когда экономика Российской Федерации перестала быть гиперинфляционной, в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних организаций, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, в сумме 843 598 млн руб. и 634 067 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 2017 и 2018 годов государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 18 млн руб. и 50 млн руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.



## 25. Капитал (продолжение)

В соответствии с законодательством Российской Федерации распределению подлежат чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета и отраженная в отчетности ПАО «Газпром». Чистая прибыль, отраженная в бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром» за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составила 933 137 млн руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ПАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению прибылей и резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## 26. Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	954 493	875 685
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	389 217	323 037
Европа и другие страны	<u>3 770 291</u>	<u>2 823 939</u>
	5 114 001	4 022 661
Таможенные пошлины	(804 987)	(581 109)
Акциз	(54 681)	(51 873)
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>1</sup>	<u>49 338</u>	<u>(49 092)</u>
Итого выручка от продажи газа	4 303 671	3 340 587
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	1 394 137	1 115 125
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	144 658	117 635
Европа и другие страны	<u>640 977</u>	<u>454 330</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	2 179 772	1 687 090
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	64 645	71 434
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	38 748	29 770
Европа и другие страны	<u>631 560</u>	<u>438 754</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	734 953	539 958
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	501 362	487 283
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 090	2 937
Европа и другие страны	<u>15 643</u>	<u>13 599</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	522 095	503 819
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	220 488	229 395
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 758	2 433
Европа и другие страны	<u>2 427</u>	<u>3 233</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	225 673	235 061

## 26. Выручка от продаж (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
Прочая выручка:		
Российская Федерация	210 149	199 506
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 064	6 212
Европа и другие страны	39 800	33 910
Итого прочая выручка	258 013	239 628
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>8 224 177</b>	<b>6 546 143</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 2018 года и 31 декабря 2017 года, отражены как увеличение выручки на 49 338 млн руб. и как уменьшение выручки на 49 092 млн руб. соответственно. Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности. Эффекты, уменьшающие выручку, обусловлены увеличением суммы начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности. В эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, включена сумма корректировки по договору на поставку газа с НАК «Нафтогаз Украины» согласно принятому судебному решению (см. Примечание 36).

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 92 253 млн руб. и 67 454 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

## 27. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
Налоги, кроме налога на прибыль	1 498 278	1 246 059
Покупные газ и нефть	1 468 885	1 236 201
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	650 829	593 327
Амортизация	647 993	613 160
Расходы на оплату труда	600 812	682 060
Материалы	264 190	261 642
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	249 911	207 689
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	137 821	154 785
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	114 465	109 485
Социальные расходы	42 789	34 461
Расходы по аренде	37 177	37 723
Расходы на страхование	32 628	30 491
Транспортные расходы	24 544	27 253
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) нефинансовых активов	21 743	(16 252)
Услуги по переработке	18 961	16 261
Расходы на исследования и разработки	13 591	16 175
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	1 849	(18 344)
Курсовые разницы по операционным статьям	(28 029)	(14 487)
Прочие	427 990	610 005
	<b>6 226 427</b>	<b>5 827 694</b>
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(45 236)	(130 638)
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>6 181 191</b>	<b>5 697 056</b>

## 27. Операционные расходы (продолжение)

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
НДПИ	1 163 882	915 228
Налог на имущество	162 928	154 639
Акциз	157 113	162 140
Прочие налоги	14 355	14 052
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>1 498 278</b>	<b>1 246 059</b>

Расходы на покупку нефти и газа включают 976 849 млн руб. и 873 866 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Расходы на оплату труда включают 78 937 млн руб. доходов и 48 522 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно (см. Примечание 24).

Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) активов представлен ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
10, 16 Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) дебиторской задолженности покупателей	125 828	(43 969)
Убыток от обесценения прочей дебиторской задолженности и займов выданных	5 143	5 299
<b>Итого убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) финансовых активов</b>	<b>130 971</b>	<b>(38 670)</b>
13 Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) объектов основных средств и незавершенного строительства	21 408	(22 692)
Убыток от обесценения авансов выданных и предоплаты	482	621
Убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия	306	3 562
(Восстановление убытка от обесценения) убыток от обесценения прочих активов	(453)	2 257
<b>Итого убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) нефинансовых активов</b>	<b>21 743</b>	<b>(16 252)</b>

## 28. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
Прибыль по курсовым разницам	430 439	342 984
Процентный доход	72 652	83 721
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>503 091</b>	<b>426 705</b>
Убыток по курсовым разницам	762 664	353 712
Процентный расход	50 378	53 332
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>813 042</b>	<b>407 044</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 173 174 млн руб. и 161 455 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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.

## 29. Приведение прибыли, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах, подготовленном в соответствии с РСБУ, к прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе по МСФО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Прибыль за год согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ</b>	<b>1 056 004</b>	<b>82 118</b>
Эффект корректировок по МСФО:		
Разница в амортизации основных средств и нематериальных активов	409 273	451 406
Капитализированные затраты по заимствованиям	155 107	135 556
Сторно амортизации деловой репутации	62 896	63 083
Классификация (прибыли) убытка от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(148 963)	30 404
Убыток от обесценения активов и изменение оценочных обязательств, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	45 701	15 049
Разница от выбытия объектов основных средств	(1 316)	7 272
Разница в доле в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(20 945)	(3 451)
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(3 727)	(2 480)
Прочее	(25 034)	(12 078)
<b>Прибыль за год по МСФО</b>	<b>1 528 996</b>	<b>766 879</b>

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

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за год на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 25).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 22,1 млрд штук за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

### 31. Чистые денежные средства от операционной деятельности

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2018 года	2017 года
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 852 562</b>	<b>1 018 006</b>
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
27	Амортизация	647 993	613 160
28	Чистые финансовые расходы (доходы)	309 951	(19 661)
15	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(232 483)	(126 940)
27	Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	73 777	(6 400)
27	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	1 849	(18 344)
	Прочее	<u>17 674</u>	<u>(1 682)</u>
	Итого влияние корректировок	818 761	440 133
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2 671 323	1 458 139
	Увеличение долгосрочных активов	(11 307)	(6 973)
	Увеличение долгосрочных обязательств	<u>2 371</u>	<u>4 056</u>
		2 662 387	1 455 222
	<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
	(Увеличение) уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты	(244 707)	33 989
	Увеличение товарно-материальных запасов	(137 799)	(51 996)
	Увеличение прочих оборотных активов	(526 057)	(207 558)
	Увеличение кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	94 669	161 325
	Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	69 864	43 190
	Уменьшение (увеличение) финансовых активов	<u>3 759</u>	<u>(19 601)</u>
	Итого влияние изменений в оборотном капитале	(740 271)	(40 651)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(304 732)</u>	<u>(227 549)</u>
	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>1 617 384</b>	<b>1 187 022</b>

В течение 2017 и 2018 годов следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
НДПИ	1 146 040	883 895
Таможенные платежи	931 762	664 191
Налог на прибыль	304 732	227 549
Акциз	270 651	256 205
НДС	167 800	127 580
Налог на имущество	158 905	149 236
Страховые выплаты	137 057	126 307
Налог на доходы физических лиц	74 021	67 879
Прочие налоги	<u>50 015</u>	<u>31 611</u>
<b>Итого налоги уплаченные</b>	<b>3 240 983</b>	<b>2 534 453</b>

## 32. Дочерние организации

### Крупнейшие дочерние организации

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2018 года	2017 года
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
«ВИБГ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИЕЕ Венгрия Кфт.»	Венгрия	100	100
«ВИЕХ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИНГАЗ ГмБХ»	Германия	100	100
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром Армения»	Армения	100	100
АО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
ООО «Газпром геологоразведка»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Германия ГмБХ»	Германия	100	100
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест РФК»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестгазификация»	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
ООО «Газпром нефть шельф» <sup>2</sup>	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Беларусь	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100

### 32. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2018 года	2017 года
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
«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	58	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-Восток» <sup>2</sup>	Россия	51	100
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-Региональные продажи» <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	100
«Нефтяная индустрия Сербии» <sup>2</sup>	Сербия	56	56
ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»	Россия	100	100
«Норд Стрим 2 АГ»	Швейцария	100	100
ПАО «ОГК-2» <sup>3</sup>	Россия	80	80

### 32. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения на 31 декабря <sup>1</sup>	
		2018 года	2017 года
«Росингаз Лимитед»	Кипр	100	100
«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	75	75
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100
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.

### 33. Неконтролирующая доля участия

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
<b>Неконтролирующая доля участия на конец предыдущего года</b>	<b>386 395</b>	<b>347 308</b>
Эффект от изменений в учетной политике	(140)	–
<b>Неконтролирующая доля участия на начало года (изменено)</b>	<b>386 255</b>	<b>347 308</b>
Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций <sup>1</sup>	72 726	52 577
Изменение доли владения в ООО «Газпромнефть-Восток» <sup>2</sup>	21 279	–
Изменение доли владения в АО «Газпром газораспределение Север»	(2 910)	(117)
Изменение доли владения в ООО «Уральский завод специального арматуростроения» <sup>3</sup>	661	–
Изменение доли владения в ПАО «МОЭК»	145	(777)
Изменение доли владения в ПАО «ОГК-2»	79	91
Изменение доли владения в АО «Газпром СтройТЭК Салават» <sup>3</sup>	–	(2 127)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий	217	(33)
Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	632	796
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(617)	(7)
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	122	(82)
Дивиденды	(15 135)	(18 379)
Курсовые разницы	12 690	7 145
<b>Неконтролирующая доля участия на конец года</b>	<b>476 144</b>	<b>386 395</b>

<sup>1</sup> Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций включает долю в обесценении активов в сумме 7 470 млн руб. и 3 299 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

<sup>2</sup> Дочерняя организация ПАО «Газпром нефть».

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



### 33. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

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

	Страна основной деятельности	Процент владения неконтролирующей долей <sup>1</sup>	Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней организации	Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле в течение года
<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»	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
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>					
Группа «Газпром нефть» <sup>2</sup>	Россия	4 %	32 093	149 974	5 061
Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Сербия	46 %	6 808	75 560	1 014
Группа «Мосэнерго»	Россия	46 %	10 857	97 594	1 556
Группа «ТГК-1»	Россия	48 %	5 009	67 012	642
Группа «ОГК-2»	Россия	20 %	915	30 364	171

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

<sup>2</sup> Включая неконтролирующую долю участия в Группе «Нефтяная индустрия Сербии».

### 33. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним организациям до внутри-групповых исключений приведена в таблице ниже.

	Группа «Газпром нефть»	Группа «Нефтяная индустрия Сербии»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
<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)
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года</b>					
Оборотные активы	422 567	61 658	87 075	26 943	29 510
Внеоборотные активы	2 732 329	218 321	189 909	159 749	216 978
Краткосрочные обязательства	479 606	36 160	29 657	18 968	21 504
Долгосрочные обязательства	851 041	61 812	21 726	33 874	80 831
Выручка	1 857 929	127 927	196 216	87 568	141 504
Прибыль за год	294 784	13 997	23 470	10 047	4 776
Совокупный доход за год	326 072	14 340	23 463	9 926	4 630
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	401 778	29 130	42 067	17 209	24 741
инвестиционной деятельности	(328 608)	(19 533)	(6 580)	(9 968)	(9 788)
финансовой деятельности	(15 477)	(7 553)	(24 921)	(3 752)	(14 323)

Права владельцев неконтролирующей доли в данных подгруппах определены соответствующими законами страны учреждения и уставными документами дочерних организаций.

### 34. Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

### 34. Связанные стороны (продолжение)

#### Государство (Российская Федерация)

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2018 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

#### Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемые государством организациями можно представить следующим образом:

	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 к возмещению / уплате	304 159	140 085	–	–
Таможенные платежи	11 187	–	–	–
Прочие налоги	5 056	172 901	–	1 400 533
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством</b>				
Продажа газа	–	–	144 411	–
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	174 512	–
Продажа услуг по транспортировке газа	–	–	45 291	–
Продажа прочих услуг	–	–	9 271	–
Дебиторская задолженность	45 104	–	–	–
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	–	–	–	128 723
Кредиторская задолженность	–	18 671	–	–
Кредиты	–	206 681	–	–
Процентный расход	–	–	–	10 431
Краткосрочные финансовые активы	20 315	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	4 742	–	–	–

### 34. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
Текущий налог на прибыль	4 088	53 112	–	228 221
Страховые взносы	1 359	7 689	–	129 947
НДС к возмещению / уплате	300 567	90 632	–	–
Таможенные платежи	16 249	–	–	–
Прочие налоги	4 029	153 784	–	1 172 472
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством</b>				
Продажа газа	–	–	113 062	–
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	166 292	–
Продажа услуг по транспортировке газа	–	–	49 846	–
Продажа прочих услуг	–	–	7 865	–
Дебиторская задолженность	43 701	–	–	–
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	–	–	–	121 118
Кредиторская задолженность	–	17 201	–	–
Кредиты	–	226 565	–	–
Процентный расход	–	–	–	19 171
Краткосрочные финансовые активы	27 472	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	5 711	–	–	–

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 года и 31 декабря 2017 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».

### 34. Связанные стороны (продолжение)

	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>				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	157 705	–
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	–	–	–	27 032
Дебиторская задолженность	6 920	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 975	–	–
	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	–	–	153 914	–
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	–	–	–	26 621
Дебиторская задолженность	6 030	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 856	–	–

#### Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы, составило приблизительно 4 312 млн руб. и 4 537 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 24).

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

### 34. Связанные стороны (продолжение)

#### Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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	
	2018 года	2017 года
	<b>Доходы</b>	
<b>Выручка от продажи газа</b>		
ЗАО «Панрусгаз»	62 906	46 715
АО «Молдовагаз»	29 421	18 063
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	16 709	17 264
АО «Латвияс Газе»	16 095	14 608
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	11 935	12 332
АО «Прометей Газ»	10 439	7 454
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	8 784	15 128
ТОО «КазРосГаз»	7 762	11 118
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	2 978	8 654
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 715	2 347
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	25 430	25 391
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	18 164	18 137
ТОО «КазРосГаз»	2 758	2 432
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	45 541	39 597
АО «СОВЭКС»	6 761	5 377
ООО «НПП «Нефтехимия»	4 915	2 732
ООО «Полиом»	4 796	2 931
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 078	2 118
<b>Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг</b>		
АО «Мессояханефтегаз»	3 632	4 389
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 612	4 486
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	10 075	8 137
<b>Процентный доход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	37 153	39 507
АО «Мессояханефтегаз»	551	6 352
<b>Прочий операционный доход (доход от сдачи имущества в аренду)</b>		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 301	3 834

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 25 542 млн руб. и 9 458 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совмест-

#### 34. Связанные стороны (продолжение)

ными 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.

### 34. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		По состоянию на 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
АО «Газстройпром» <sup>1</sup>	46 746	–	–	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	14 739	–	17 380	–
ЗАО «Панрусгаз»	5 990	–	4 023	–
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 929	–	5 304	–
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 488	–	2 327	–
ТОО «КазРосГаз»	2 186	–	5 457	–
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 777	–	1 662	–
АО «Прометей Газ»	1 468	–	9	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 450	–	1 045	–
АО «Мессояханефтегаз»	1 080	–	796	–
АО «Арктикгаз»	116	–	3 459	–
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	–	–	2 603	–
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	436 061	–	388 436	–
ОАО «Белгазпромбанк»	14 446	–	19 320	–
<b>Прочие оборотные активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	705 968	–	290 322	–
ОАО «Белгазпромбанк»	11 610	–	7 436	–
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 869	–	13 768	–
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	3 842	–	5 595	–
АО «Евротэк-Югра»	2 636	–	1 514	–
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	–	4 957	–
АО «Мессояханефтегаз»	–	–	24 414	–
АО «Арктикгаз»	–	–	4 483	–
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	–	52 601	–	31 164
АО «Мессояханефтегаз»	–	35 371	–	6 928
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	–	9 057	–	7 927
«Норд Стрим АГ»	–	7 100	–	6 172
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	–	6 469	–	5 662
АО «Ачимгаз»	–	5 054	–	3 195
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	–	4 746	–	5 710
ТОО «КазРосГаз»	–	2 362	–	2 079
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	–	2 345	–	1 957
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	–	2 258	–	2 078
АО «Арктикгаз»	–	403	–	2 963
<b>Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	–	55 475	–	80 807
<b>Долгосрочные кредиты</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	37 905	–	87 511

<sup>1</sup> Дебиторская задолженность относится к сделке по продаже векселей, доходы и расходы от которой представлены свернуто в составе прочих операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.



### 34. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 431 660 млн руб. и 339 481 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 7 307 млн руб. и 6 058 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа продала инвестицию в ассоциированную организацию «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.». По состоянию на 31 декабря 2017 года дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 2 603 млн руб. за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 935 млн руб.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила ноль млн руб. и 60 000 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 15.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 24.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 37.

### 35. Контрактные и условные обязательства

#### Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2019 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 2 094 195 млн руб.

#### Обязательства по операционной аренде

На 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года у Группы нет существенных обязательств по операционной аренде.

#### Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. По состоянию на 31 декабря 2018 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

#### Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными организациями и совместными предприятиями (см. Примечание 34).

## 36. Операционные риски

### Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частоту событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, в настоящее время определить невозможно.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и кредитно-денежной политики Правительства Российской Федерации, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

### Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства по состоянию на 31 декабря 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

### Судебные разбирательства

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009–2019 годах (далее — Контракт № КП), и процентов 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. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012–2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года.

31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

- 1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;

### 36. Операционные риски (продолжение)

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. Согласно предварительному графику, составленному шведским судом по итогам процессуальных слушаний, судебные заседания по делу об оспаривании отдельного арбитражного решения по поставке назначены на октябрь 2019 года. Судебные заседания по делу об оспаривании окончательного арбитражного решения по поставке назначены на февраль 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.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» представило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000–16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные искивые требования, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма искивых 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. Согласно принятому решению сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность и оценочные обязательства» консолидированного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного

### 36. Операционные риски (продолжение)

решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. 13 июня 2018 года суд принял решение о приостановке исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 года подтвердил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» присужденной арбитрами суммы 2 560 млн долл. США. 13 сентября 2018 года суд по ходатайству НАК «Нафтогаз Украины» отменил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения. Даты слушаний по делу об оспаривании арбитражного решения по делу о транзите не назначены.

29 мая 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. В частности, обеспечительные меры наложены на права требования ПАО «Газпром» к организациям «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ», которые должны осуществлять платежи в пользу ПАО «Газпром» на счет пристава. Официальных уведомлений по этому вопросу ПАО «Газпром» не получало. 2 августа 2018 года ПАО «Газпром» подало в швейцарский суд мотивированные возражения на принятые ранее обеспечительные меры. 16 января 2019 года швейцарский суд принял решение о том, что обеспечительные меры в отношении активов ПАО «Газпром», наложенные судом 29 мая 2018 года, отменены полностью. На основании этого судебного решения в Швейцарии отменяется арест акций «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ» и арест задолженности этих организаций перед ПАО «Газпром». 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. В частности, 30 мая 2018 года Окружным судом г. Амстердама был наложен арест на принадлежащие ПАО «Газпром» акции организации «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», являющейся оператором газопровода «Голубой поток», а также на погашенные задолженности нидерландских организаций Группы перед ПАО «Газпром», которая остается в распоряжении этих организаций.

17 сентября 2018 года в Нидерландах НАК «Нафтогаз Украины» подала ходатайство о признании и приведении в исполнение арбитражного решения по делу о транзите.

22 июня 2018 года в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия (Великобритания) от 18 июня 2018 года о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 8 июня 2018 года о приведении в исполнение этого решения. 13 сентября 2018 года Высокий суд Англии и Уэльса отменил свой приказ от 18 июня 2018 года об аресте активов ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса. Условием отмены приказа стало принятое ПАО «Газпром» обязательство не отчуждать акции «Норд Стрим АГ» до окончания слушаний в английском суде по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года. Слушания по делу состоялись 12–13 февраля 2019 года. 15 марта 2019 года английский суд приостановил производство по делу о признании и приведении в исполнение на территории Англии и Уэльса решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года до окончания производства в Апелляционном суде округа Свеа (Швеция).

15 февраля 2019 года НАК «Нафтогаз Украины» направила в адрес люксембургских подразделений крупнейших банков и «Газ Капитал С.А.» уведомление об аресте любой задолженности и активов ПАО «Газпром» в г. Люксембурге. 15 апреля 2019 года ПАО «Газпром» в целях защиты своих прав обратилось в суд г. Люксембурга с заявлением об оспаривании ареста и вступлении в процесс.

5 марта 2018 года ПАО «Газпром» уведомило НАК «Нафтогаз Украины» о необходимости восстановления баланса интересов сторон по контрактам на поставку и транзит газа, нарушенного ранее вынесенными решениями Стокгольмского арбитража, и предложило провести переговоры по этому вопросу. Переговоры не привели к успеху, поэтому 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 раз-

### 36. Операционные риски (продолжение)

бирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

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). ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 года. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования ПАО «Газпром» 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. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 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 2018 года — 115 067 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006–2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает поступившие документы и готовит свою правовую позицию. Слушания по делу запланированы на май 2019 года.

В декабре 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». Сумма текущих требований «Сайпем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляет около 615 млн евро (по курсу на 31 декабря 2018 года — 48 868 млн руб.). 18 апреля 2019 года «Сайпем С.п.А.» и «Саус Стрим Транспорт Б.В.» путем подписания мирового соглашения договорились о прекращении инициированного в декабре 2015 года судебного разбирательства.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года — 215 522 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного



### 36. Операционные риски (продолжение)

производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года — 474 148 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года — 43 104 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года — 2 млн руб.) (оценочная стоимость — 6 241 386 украинских гривен, по курсу на 31 декабря 2018 года — 16 млн руб.).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2018 года — 83 млн руб.) (оценочная стоимость — 44,22 млн украинских гривен, по курсу на 31 декабря 2018 года — 111 млн руб.).

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 территории Украины в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 года. Процессуальный график в настоящее время не составлен.

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».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № AT.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» виновными в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность Группы Газпром в Европе и на финансовое положение Группы Газпром в целом.

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 предва-

### 36. Операционные риски (продолжение)

рительного 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.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

#### Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года — 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года — 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении 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:
  - проекты начинаются после 29 января 2018 года;
  - проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
  - российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте, либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее — Закон от 2 августа 2017 года), который расширил

### 36. Операционные риски (продолжение)

санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

- 1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;
- 2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;
- 3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;
- 4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.



### 36. Операционные риски (продолжение)

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

### 37. Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятой Группой стратегией.

#### Рыночный риск

Рыночный риск — это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

#### (а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

### 37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
<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	310 128	355 355	344 286	132 725	1 142 494
<b>Внеоборотные</b>						
12	Долгосрочные депозиты	–	–	–	1 432	1 432
16	Долгосрочная дебиторская задолженность	110 528	1 765	37 809	1 029	151 131
17	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>						
18	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	651 391	341 204	173 789	89 975	1 256 359
20	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>						
21	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>
<b>На 31 декабря 2017 года</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
<b>Оборотные</b>						
8	Денежные средства и их эквиваленты	478 401	201 232	162 436	26 938	869 007
12	Краткосрочные депозиты	233 520	83 761	506	10 182	327 969
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	30 851	–	–	–	30 851
10	Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	533 110	132 995	244 398	133 929	1 044 432
<b>Внеоборотные</b>						
12	Долгосрочные депозиты	–	311	–	1 248	1 559
16	Долгосрочная дебиторская задолженность	121 411	2 026	33 254	1 642	158 333
17	Долгосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	249	–	–	–	249
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>1 397 542</b>	<b>420 325</b>	<b>440 594</b>	<b>173 939</b>	<b>2 432 400</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>Краткосрочные</b>						
18	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	595 188	363 597	157 961	46 875	1 163 621
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	216 858	259 646	366 685	31 616	874 805
<b>Долгосрочные</b>						
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	416 025	933 435	841 633	200 620	2 391 713
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>1 228 071</b>	<b>1 556 678</b>	<b>1 366 279</b>	<b>279 111</b>	<b>4 430 139</b>

### 37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 23. Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 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. По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 227 271 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 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. По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 185 137 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 варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Прим.	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	31 декабря	
		2018 года	2017 года
21	По фиксированным ставкам	2 709 599	2 355 672
21	По плавающим ставкам	1 079 332	824 665
		<b>3 788 931</b>	<b>3 180 337</b>

Группа не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с фиксированными и плавающими процентными ставками. Однако Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы — по фиксированным или плавающим процентным ставкам — являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2017–2018 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

### 37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

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. По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2017 год уменьшилась бы на 7 537 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 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. По состоянию на 31 декабря 2017 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2017 год уменьшилась бы на 246 490 млн руб.

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 17).

По состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 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 83 473 млн руб. и 53 678 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 24).

#### Кредитный риск

Кредитный риск — это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

### 37. 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, 16). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что 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	
		2018 года	2017 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	849 419	869 007
12	Депозиты	797 572	329 528
9, 17	Долговые ценные бумаги	26 162	30 851
10, 16	Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	1 293 625	1 202 765
	Договоры финансовой гарантии	320 668	303 842
	<b>Итого максимальный кредитный риск</b>	<b>3 287 446</b>	<b>2 735 993</b>

#### Договоры финансовой гарантии

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	136 086	128 913
ООО «Стройгазконсалтинг»	87 094	70 013
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	66 317	78 563
Прочие	31 171	26 353
<b>Итого договоры финансовой гарантии</b>	<b>320 668</b>	<b>303 842</b>

В 2017 и 2018 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 955 млн долл. США и 1 391 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 879 млн евро и 1 905 млн евро по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 года и 31 декабря 2017 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент

### 37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 66 317 млн руб. (955 млн долл. США) и 78 563 млн руб. (1 364 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 2018 года и 31 декабря 2017 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) и 128 913 млн руб. (1 872 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года общая сумма поручительств составила 87 094 млн руб. и 70 013 млн руб. соответственно.

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, 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 2018 года</b>					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	351 077	217 984	607 775	1 654 576	1 032 410
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	999 534	256 825	–	–	–
Договоры финансовой гарантии	7 687	832	10 365	69 402	232 382
<b>На 31 декабря 2017 года</b>					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	404 002	470 803	481 070	1 087 239	823 404
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 118 632	44 989	–	–	–
Договоры финансовой гарантии	10 765	5 916	912	81 786	204 463

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.

### 37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

#### Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	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>
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>2 829 623</b>	<b>3 029</b>	<b>43 051</b>	<b>2 875 703</b>
Движение денежных средств, включая:				
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 008 563	–	–	1 008 563
Погашение кредитов и займов	(622 058)	–	(10 033)	(632 091)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(33 757)	–	(539)	(34 296)
Дивиденды уплаченные	–	(191 875)	–	(191 875)
Финансовые расходы	37 063	–	539	37 602
Дивиденды акционерам	–	196 059	–	196 059
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	(956)	(956)
Курсовые разницы	25 103	–	–	25 103
Прочие движения	21 981	(2 114)	(997)	18 870
<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>

#### Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.



### 37. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как операционная прибыль за вычетом амортизации и убытка от обесценения активов (за исключением дебиторской задолженности, авансов выданных и предоплаты).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2018 года	2017 года
Общая сумма долга	3 863 822	3 266 518
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(849 419)	(869 007)
Чистая сумма долга	3 014 403	2 397 511
Приведенный показатель EBITDA	2 599 284	1 467 692
<b>Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA</b>	<b>1,16</b>	<b>1,63</b>

ПАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB- (прогноз стабильный) агентством Стандарт энд Пурс и рейтинг BBB- (прогноз позитивный) агентством Фич Рэйтингс по состоянию на 31 декабря 2018 года.

### 38. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

#### а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

#### б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

#### в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 16), долгосрочных кредитов и займов — Уровень 2 (см. Примечание 21).



### 38. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

Прим.		31 декабря 2018 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<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
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	–	32	–	32
<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
17	Долевые ценные бумаги	–	–	2 131	2 131
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>					
17	Долевые ценные бумаги	365 090	43 594	5 589	414 273
17	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</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>					
18, 23	Краткосрочные производные финансовые инструменты	11 776	83 493	4 221	99 490
23	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>

### 38. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 2017 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
12	Производные финансовые инструменты	7 182	46 109	1 911	55 202
9	Облигации	30 758	–	–	30 758
9	Долевые ценные бумаги	206	–	–	206
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>					
9	Векселя	–	93	–	93
<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>38 146</b>	<b>46 202</b>	<b>1 911</b>	<b>86 259</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
12	Производные финансовые инструменты	4 764	14 745	66	19 575
17	Долевые ценные бумаги	–	–	797	797
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>					
17	Долевые ценные бумаги	215 733	43 594	8 059	267 386
17	Векселя	–	249	–	249
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>220 497</b>	<b>58 588</b>	<b>8 922</b>	<b>288 007</b>
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>258 643</b>	<b>104 790</b>	<b>10 833</b>	<b>374 266</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>					
18, 23	Краткосрочные производные финансовые инструменты	6 912	55 137	2 293	64 342
23	Долгосрочные производные финансовые инструменты	346	27 180	181	27 707
<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>		<b>7 258</b>	<b>82 317</b>	<b>2 474</b>	<b>92 049</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.

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

### 38. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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.

### 39. Взаимозачет финансовых активов и обязательств

При использовании производных финансовых инструментов Группа в большинстве случаев заключает с контрагентами типовые соглашения о взаимозачете и соглашения об обеспечении обязательств. В случае неспособности контрагента исполнить свои обязательства (например, в случае банкротства) данные соглашения дают Группе право на погашение обязательств контрагента путем зачета встречных требований либо за счет реализации обеспечения.

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 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
<b>31 декабря 2017 года</b>				
<b>Финансовые активы</b>				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская (не включая предоплату)	1 535 132	332 367	1 202 765	64 696
Производные финансовые инструменты	364 018	289 241	74 777	1 010
<b>Финансовые обязательства</b>				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 495 988	332 367	1 163 621	64 696
Производные финансовые инструменты	381 290	289 241	92 049	1 010

#### 40. События после отчетной даты

##### Кредиты и займы

В феврале 2019 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 250 млн долл. США с процентной ставкой в размере 5,15 % и сроком погашения в 2026 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В феврале 2019 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму 400 млн евро с процентной ставкой в размере 2,5 % и сроком погашения в 2024 году.

В феврале-апреле 2019 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от консорциума банков на сумму 421 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,6 % и сроком погашения в 2021 году в рамках договора, заключенного в декабре 2018 года. Агентом по сделке выступает «Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.».

В марте 2019 года Группа привлекла долгосрочный кредит от консорциума банков на сумму 500 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,65 % и сроком погашения в 2024 году. Агентом по сделке выступает банк «Натиксис».

В марте 2019 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 220 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

##### Договоры финансовой гарантии

В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг» (см. Примечание 37).

В январе 2019 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «МК-1» сроком до 2028 года. Предел ответственности по данным поручительствам составляет 117 191 млн руб.

# 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)





