

# ФБК

ПАО «Газпром»

## Сводная бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением независимого аудитора

31 декабря 2019 года

Москва | 2020



## Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора .....	3
Сводный бухгалтерский баланс .....	9
Сводный отчет о финансовых результатах .....	11
Сводный отчет об изменениях капитала .....	12
Сводный отчет о движении денежных средств .....	13
Пояснения к сводной бухгалтерской отчетности:	
1. Общие сведения .....	14
2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности.....	14
3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды .....	21
4. Информация по сегментам .....	22
5. Деловая репутация дочерних организаций .....	27
6. Поисковые активы .....	30
7. Основные средства .....	31
8. Незавершенные капитальные вложения .....	32
9. Финансовые вложения .....	32
10. Запасы .....	34
11. Дебиторская задолженность .....	35
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) .....	36
13. Денежные средства и денежные эквиваленты .....	36
14. Капитал .....	36
15. Заемные средства .....	37
16. Налогообложение .....	42
17. Выручка .....	44
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы .....	45
19. Прочие доходы и расходы .....	46
20. Дочерние и зависимые организации .....	47
21. Операции со связанными сторонами .....	51
22. Прибыль на акцию .....	55
23. Приобретение дочерней организации .....	56
24. Оценочные и условные обязательства .....	57
25. Условия ведения деятельности в Российской Федерации .....	66
26. Риски хозяйственной деятельности .....	66
27. События после отчетной даты .....	67

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам ПАО «Газпром»

### Мнение

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала и сводного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, пояснений к сводному бухгалтерскому балансу и сводному отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики (далее – сводная бухгалтерская отчетность).

По нашему мнению, прилагаемая сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях о порядке подготовки сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными ПАО «Газпром» 5 августа 2016 года (далее – Методические указания), которые основываются на правилах составления бухгалтерской отчетности, установленных в Российской Федерации.

### Основание для выражения мнения

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

### Важные обстоятельства – основа составления сводной бухгалтерской отчетности

Мы обращаем внимание на информацию об основе составления сводной бухгалтерской отчетности, изложенную в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и

представления информации в сводной бухгалтерской отчетности» к сводной бухгалтерской отчетности. Сводная бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

## Ключевые вопросы аудита

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

### Признание выручки

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

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

Отдельное внимание мы уделили анализу и тестированию оценочных обязательств, связанных с корректировкой цен на газ по долгосрочным договорам, и оценке существующих средств контроля в данной области. Сумма предполагаемых корректировок цен на газ зависит от действующих условий договоров и результатов переговоров Группы с конкретными покупателями. По результатам анализа мы пришли к выводу, что признанная на конец отчетного периода сумма оценочных обязательств отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующей обязанности.

Информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим регионам, представлена в Пояснении 17 «Выручка» к сводной бухгалтерской отчетности.

### Переоценка основных средств

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка основных средств проводится Группой регулярно для того, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в сводной бухгалтерской отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2019 года переоценка основных средств в большинстве организаций Группы не проводилась в связи с выявленным в ходе тестирования отсутствием необходимости проведения переоценки основных средств незначительным изменением их текущей (восстановительной) стоимости.

Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования вывода в отношении допущений, использованных при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования включали в том числе проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных при проведении тестирования.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения, использованные при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств, являются приемлемыми и соответствуют текущим экономическим условиям.

Информация об основных средствах раскрыта в Пояснении 7 «Основные средства» к сводной бухгалтерской 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 трудностей в оценке данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита.

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

Информация о судебных разбирательствах представлена в Пояснении 24 «Оценочные и условные обязательства» к сводной бухгалтерской отчетности.

## **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2019 год, но не включает сводную бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2019 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты выдачи настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2019 год мы придем к выводу, что в нем содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

## Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за сводную бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской отчетности.

## Ответственность аудитора за аудит сводной бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что сводная бухгалтерская 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 сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской 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 оценочных значений, рассчитанных руководством Группы, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли сводная бухгалтерская 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 сводной бухгалтерской отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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



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

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

Президент ООО «ФБК»



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

Руководитель задания по аудиту, по  
результатам которого составлено аудиторское  
заключение

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

Дата аудиторского заключения  
27 апреля 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации  
«Содружество».

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



**ПАО «Газпром»**  
**Сводный бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	628 096	671 871	727 230
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	579 253	635 635	693 106
	Результаты исследований и разработок	12 833	9 837	7 198
6	Нематериальные поисковые активы	176 352	191 981	168 505
6	Материальные поисковые активы	131 636	125 347	108 572
	Основные средства, в т.ч.:	13 677 031	13 194 287	12 370 738
7	Объекты основных средств	9 661 887	9 280 073	9 343 019
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	9 338 895	8 950 226	9 069 555
8	Незавершенные капитальные вложения	4 015 144	3 914 214	3 027 719
9, 20	Финансовые вложения	2 198 905	1 980 653	1 496 335
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	226 517	247 793	167 201
	инвестиции в зависимые организации	1 321 358	1 258 939	972 261
	инвестиции в другие организации	391 426	370 394	221 800
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	217 408	63 407	95 089
	прочие финансовые вложения	42 196	40 120	39 984
16	Отложенные налоговые активы	281 689	246 678	266 027
	Прочие внеоборотные активы	<u>358 576</u>	<u>335 964</u>	<u>290 905</u>
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>17 465 118</b>	<b>16 756 618</b>	<b>15 435 510</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
10	Запасы	1 014 285	979 226	891 710
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	199 459	182 391	210 661
	затраты в незавершенном производстве	72 382	63 224	32 776
	готовая продукция и товары для перепродажи	725 178	656 176	632 267
	товары отгруженные	17 266	77 435	16 006
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	142 665	150 664	119 971
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 486 079	1 590 871	1 519 108
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	156 850	76 738	74 111
	в т.ч.: покупатели и заказчики	98 298	39 905	10 677
	авансы выданные	14 310	8 670	5 656
	прочие дебиторы	44 242	28 163	57 778
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 329 229	1 514 133	1 444 997
	в т.ч.: покупатели и заказчики	759 100	989 067	803 840
	авансы выданные	263 785	255 257	307 584
	прочие дебиторы	306 344	269 809	333 573
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	827 377	890 386	508 444
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	94 302	67 311	149 147
	прочие финансовые вложения	733 075	823 075	359 297
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	699 948	861 407	875 020
	в т.ч.: касса	650	823	1 015
	расчетные счета	399 720	219 125	255 105
	валютные счета	166 835	316 890	243 538
	прочие денежные средства и их эквиваленты	132 743	324 569	375 362
	Прочие оборотные активы	<u>10 714</u>	<u>21 811</u>	<u>11 234</u>
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b><u>4 181 068</u></b>	<b><u>4 494 365</u></b>	<b><u>3 925 487</u></b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>21 646 186</b>	<b>21 250 983</b>	<b>19 360 997</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №	ПАССИВ	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
14	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
14	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(331)	(258 786)	(258 786)
	Переоценка внеоборотных активов	6 447 243	6 440 853	6 414 008
	Добавочный капитал (без переоценки)	799 098	974 292	749 033
	Резервный капитал	46 009	42 882	39 221
	Нераспределенная прибыль	7 385 476	7 077 846	6 241 670
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>493</u>	<u>492</u>	<u>542</u>
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>14 796 356</b>	<b>14 395 947</b>	<b>13 304 056</b>
	<b>Доля меньшинства</b>	<b>414 550</b>	<b>404 396</b>	<b>340 633</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
15	Заемные средства	3 074 240	3 286 565	2 386 241
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 164 199	1 236 738	833 410
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 910 041	2 049 827	1 552 831
16	Отложенные налоговые обязательства	606 687	569 664	567 408
24	Оценочные обязательства	307 157	167 570	202 061
	Прочие обязательства	<u>45 872</u>	<u>26 843</u>	<u>19 223</u>
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>4 033 956</b>	<b>4 050 642</b>	<b>3 174 933</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
15	Заемные средства	791 812	578 860	880 065
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	38 927	28 769	43 292
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	114 798	45 990	42 757
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	638 087	504 101	794 016
	Кредиторская задолженность	1 368 414	1 623 521	1 388 823
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	826 925	794 516	707 790
	задолженность перед персоналом организации	30 087	29 141	23 034
	задолженность по страховым взносам	12 014	9 740	7 920
	задолженность по налогам и сборам	298 974	356 985	315 956
	авансы полученные	131 739	157 791	141 777
	прочие кредиторы	65 009	267 728	187 241
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	3 666	7 620	5 105
	Доходы будущих периодов	5 586	4 569	6 990
24	Оценочные обязательства	<u>235 512</u>	<u>193 048</u>	<u>265 497</u>
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>2 401 324</b>	<b>2 399 998</b>	<b>2 541 375</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>21 646 186</b>	<b>21 250 983</b>	<b>19 360 997</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

27 апреля 2020 года

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный отчет о финансовых результатах**  
**за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №		За 2019 год	За 2018 год
17	Выручка	7 813 329	8 325 008
18	Себестоимость продаж	(6 142 898)	(6 319 904)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 670 431</b>	<b>2 005 104</b>
18	Коммерческие расходы	(832)	(757)
18	Управленческие расходы	(360 365)	(369 151)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 309 234</b>	<b>1 635 196</b>
	Доходы от участия в других организациях	21 305	20 237
	Проценты к получению	90 356	72 654
	Проценты к уплате	(159 319)	(157 784)
19	Прочие доходы	6 002 017	6 830 353
19	Прочие расходы	(6 505 204)	(7 293 480)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	239 062	253 428
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>997 451</b>	<b>1 360 604</b>
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(323 899)	(273 661)
	текущий налог на прибыль	(324 805)	(273 049)
	налог на прибыль прошлых лет	906	(612)
	в т.ч.: постоянные налоговые обязательства	135 497	36 450
16	Изменение отложенных налоговых обязательств	(30 539)	(11 989)
16	Изменение отложенных налоговых активов	26 589	(18 854)
	Прочие	(13 080)	(96)
	<b>Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>656 522</b>	<b>1 056 004</b>
	Доля меньшинства	(40 495)	(39 412)
	<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>616 027</b>	<b>1 016 592</b>
СПРАВОЧНО:			
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль отчетного периода	15 473	34 307
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль отчетного периода	(177 047)	219 311
	Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	454 453	1 270 210
22	Базовая прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	27,38	46,00

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

М.И. Россеев  
Главный бухгалтер

27 апреля 2020 года

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный отчет об изменениях капитала**  
**за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №		Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	Итого
	<b>Величина капитала на 31 декабря 2017 года</b>	<b>118 368</b>	<b>(258 786)</b>	<b>7 163 041</b>	<b>39 221</b>	<b>6 241 670</b>	<b>542</b>	<b>13 304 056</b>
	<b>За 2018 год</b>							
	Изменение капитала – всего,	-	-	259 893	3	832 045	(50)	1 091 891
	в т.ч.: чистая прибыль	-	-	-	-	1 016 592	-	1 016 592
7	переоценка имущества разницы от пересчета в российские рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	34 307	-	-	-	34 307
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях	-	-	218 562	-	-	-	218 562
	дивиденды	-	-	2 623	10	(1 729)	-	904
	выбытие и изменение стоимости активов социальной сферы государственной	-	-	-	-	(177 687)	-	(177 687)
7	прочее	-	-	-	-	-	(50)	(50)
	Изменение добавочного капитала	-	-	4 401	(7)	(5 131)	-	(737)
	Изменение резервного капитала	-	-	(7 789)	-	7 789	-	-
		-	-	-	3 658	(3 658)	-	-
	<b>Величина капитала на 31 декабря 2018 года</b>	<b>118 368</b>	<b>(258 786)</b>	<b>7 415 145</b>	<b>42 882</b>	<b>7 077 846</b>	<b>492</b>	<b>14 395 947</b>
	<b>За 2019 год</b>							
	Изменение капитала – всего,	-	258 455	(159 702)	247	301 408	1	400 409
	в т.ч.: чистая прибыль	-	-	-	-	616 027	-	616 027
7	переоценка имущества разницы от пересчета в российские рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	15 473	-	-	-	15 473
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях	-	-	(177 047)	-	-	-	(177 047)
	дивиденды	-	-	764	247	(12 846)	-	(11 835)
	выбытие и изменение стоимости активов социальной сферы государственной	-	-	-	-	(367 087)	-	(367 087)
7	операции с собственными акциями, выкупленными у акционеров	-	-	-	-	-	1	1
14	прочее	-	258 455	-	-	65 034	-	323 489
	Изменение добавочного капитала	-	-	1 108	-	280	-	1 388
	Изменение резервного капитала	-	-	(9 102)	-	9 102	-	-
		-	-	-	2 880	(2 880)	-	-
	<b>Величина капитала на 31 декабря 2019 года</b>	<b>118 368</b>	<b>(331)</b>	<b>7 246 341</b>	<b>46 009</b>	<b>7 385 476</b>	<b>493</b>	<b>14 796 356</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

27 января 2020 года



**ПАО «Газпром»**  
**Сводный отчет о движении денежных средств**  
**за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

	За 2019 год	За 2018 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		
Поступления – всего,	8 611 447	8 990 470
в т.ч.: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	8 109 353	8 552 161
прочие поступления	502 094	438 309
в т.ч.: косвенные налоги	250 559	233 973
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	92 839	79 791
Платежи – всего,	(7 076 007)	(6 834 967)
в т.ч.: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(3 037 124)	(2 867 847)
в связи с оплатой труда работников	(523 974)	(520 238)
процентов по долговым обязательствам	(149 400)	(163 038)
налога на прибыль организаций	(322 268)	(303 773)
прочие платежи	(3 043 241)	(2 980 071)
в т.ч.: таможенные платежи	(790 087)	(931 762)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль организаций)	(1 524 644)	(1 595 685)
на выдачу авансов	(77 210)	(44 278)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>1 535 440</b>	<b>2 155 503</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		
Поступления – всего,	1 181 916	1 064 285
в т.ч.: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	22 532	9 407
от продажи акций других организаций (долей участия)	3 605	27 787
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	25 940	47 317
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	212 372	183 059
прочие поступления	917 467	796 715
Платежи – всего,	(3 024 444)	(3 230 388)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 686 023)	(1 695 589)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(55 023)	(48 410)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(60 978)	(119 881)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	(256 725)	(37 775)
прочие платежи	(1 020 718)	(1 377 143)
в т.ч.: косвенные налоги	(220 290)	(203 016)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(1 842 528)</b>	<b>(2 166 103)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		
Поступления – всего,	1 495 048	1 307 506
в т.ч.: получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	1 162 093	1 304 002
продажа собственных акций	323 514	-
прочие поступления	9 441	3 504
Платежи – всего,	(1 272 390)	(1 387 347)
в т.ч.: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(407 132)	(204 413)
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	(861 124)	(1 178 270)
прочие платежи	(4 134)	(4 664)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>222 658</b>	<b>(79 841)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(84 430)</b>	<b>(90 441)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>861 389</b>	<b>875 014</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>699 947</b>	<b>861 389</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю	(77 012)	76 816

А.Б. Миллер

Председатель Правления

27 апреля 2020 года

М.Н. Россеев

Главный бухгалтер

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**1. Общие сведения**

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Российская Федерация, являясь 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 2019 и 2018 годы составила 457 481 и 456 508 человек соответственно.

**2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности**

*Основа составления отчетности*

Сводная бухгалтерская отчетность подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также в соответствии с Методическими указаниями о порядке подготовки сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными ПАО «Газпром» 5 августа 2016 года (далее – Методические указания). Методические указания включают принципы и методы, содержащиеся в утративших силу Методических рекомендациях Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112, и последовательно применяются Группой при подготовке сводной бухгалтерской отчетности.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, определенных 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 их стоимости.

*Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности*

В соответствии с Методическими указаниями сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о финансовых результатах, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и сводному отчету о финансовых результатах (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его дочерних организаций и включают данные о зависимых организациях Группы.

Учетная политика ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2019 год утверждена приказом № 799 от 28 декабря 2018 года.



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних организаций, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Вложения в организации, принадлежащие Группе на 50 % и более и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими организациями, отражены по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса.

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых организациях, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

*Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте*

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату 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 (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в сводной бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

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

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

Разницы, возникающие при пересчете в российские рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых организаций, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих организаций пересчитываются в российские рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за соответствующий квартал.

*Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства*

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

*Деловая репутация дочерних организаций*

Положительная деловая репутация дочерних организаций, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние организации над номинальной стоимостью полученных акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о финансовых результатах.

*Результаты исследований и разработок*

В составе статьи «Результаты исследований и разработок» сводного бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (далее – НИОКР), по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством или подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, используемые для производственных либо управленческих нужд

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

организации. Указанные расходы списываются линейным способом на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения. Также в составе данной статьи отражаются затраты на незавершенные НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

*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 объектами 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 объектами 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. Группа 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.

Группа 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.

*Основные средства*

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

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

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа переоценила земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Часть основных средств организаций Группы (в т.ч. ПАО «Газпром нефть» и его дочерних организаций, ПАО «ОГК-2» и его дочерних организаций, ПАО «ТГК-1» и его дочерних организаций, ПАО «МОЭК» и его дочерних организаций) отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ПАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

На балансе дочерних организаций ПАО «Газпром» в составе основных средств в том числе учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими организациями в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние организации ПАО «Газпром» данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих организаций. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ПАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	<b>Сроки полезного использования (число лет)</b> <b>объектов, принятых на баланс</b>	
	<b>до 1 января 2002 года</b>	<b>с 1 января 2002 года</b>
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 22
Здания и дороги	8 – 100	7 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 года, объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке).

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

*Вложения во внеоборотные активы*

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в сводном бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются по статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и «Незавершенные капитальные вложения».

*Финансовые вложения*

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактически затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном 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 исчислении величины резерва на основании доступной информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва, созданного по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря, относится на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом 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 и затраты*

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории Российской Федерации и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о финансовых результатах по статье «Себестоимость продаж».

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

*Дебиторская задолженность*

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

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

*Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в сводном 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.

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

В сводном отчете о движении денежных средств денежные потоки Группы, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы, направленные на уплату в бюджет, и полученные из бюджета возмещения по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении сводного отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к российскому 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 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю» сводного отчета о движении денежных средств.

В сводном 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 Группы, сколько деятельность ее контрагентов.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

*Кредиты и займы полученные*

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

ПАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

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

*Оценочные обязательства и условные обязательства*

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр;
- прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого 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 и признается на каждую отчетную дату.

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

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

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в составе прочих расходов сводного отчета о финансовых результатах.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр признается в стоимости основных средств. Увеличение или уменьшение размера оценочного обязательства в связи с изменением его приведенной стоимости признается непосредственно в составе прочих доходов и расходов.

*Отложенные налоги*

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

*Признание доходов*

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

Прочие доходы в основном включают положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте и доходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

*Признание расходов*

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Прочие расходы в основном включают отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте и расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

Прочие расходы отражаются в сводном отчете о финансовых результатах свернуто по отношению к соответствующим доходам, когда это прямо предусмотрено или не запрещено правилами бухгалтерского учета и когда расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Группы.

**3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды**

*Изменения в учетной политике на 2019 год*

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

*Изменения в учетной политике на 2020 год*

В связи с изменением Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 2 июля 2002 года № 66н, в учетной политике на 2020 год закреплены положения, определяющие порядок учета долгосрочных активов, предназначенных для продажи.

*Корректировки данных предшествующих отчетных периодов*

*Корректировки показателей за 2018 год в сводном отчете о финансовых результатах за 2019 год*

Данные по графе «За 2018 год» сводного отчета о финансовых результатах за 2019 год скорректированы путем отражения доходов и расходов от продажи и покупки иностранной валюты свернуто. В результате строки «Прочие доходы» и «Прочие расходы» уменьшились на одинаковую сумму.

	За 2018 год		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
Прочие доходы	7 112 982	(282 629)	6 830 353
Прочие расходы	(7 576 109)	282 629	(7 293 480)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 360 604</b>	<b>-</b>	<b>1 360 604</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**4. Информация по сегментам**

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

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

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка газа» и «Хранение газа» устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе внутренней финансовой информации. Выручка Группы по сегментам формируется в результате операций с покупателями. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществляется ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За 2019 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	1 004 703	1 140 892	4 100 119	58 392	1 609 761	2 132 059	517 370	325 460	10 888 756
Выручка от межсегментных продаж	981 192	971 355	298 985	54 425	747 890	21 580	-	-	3 075 427
Выручка от внешних продаж	23 511	169 537	3 801 134	3 967	861 871	2 110 479	517 370	325 460	7 813 329
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	45 066	53 167	725 494	6 011	390 098	22 002	61 307	6 089	1 309 234
Амортизация основных средств	174 386	480 953	14 083	29 264	176 583	66 415	50 263	44 742	1 036 689
Капитализированная прибыль зависимых организаций	5 347	25 882	3 863	349	165 380	5 195	81	32 965	239 062
<b>За 2018 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	1 017 044	1 125 638	4 490 804	58 025	1 566 941	2 186 191	521 532	359 682	11 325 857
Выручка от межсегментных продаж	990 737	946 002	291 382	54 211	711 119	7 398	-	-	3 000 849
Выручка от внешних продаж	26 307	179 636	4 199 422	3 814	855 822	2 178 793	521 532	359 682	8 325 008
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	13 222	19 615	995 826	5 555	341 439	161 629	65 486	32 424	1 635 196
Амортизация основных средств	181 237	495 485	16 805	28 168	156 031	54 916	49 770	39 156	1 021 568
Капитализированная прибыль зависимых организаций	9 226	25 248	1 630	64	173 563	5 411	65	38 221	253 428

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах.

Поясн.  
№

	За 2019 год	За 2018 год
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>1 309 234</b>	<b>1 635 196</b>
Доходы от участия в других организациях	21 305	20 237
Проценты к получению	90 356	72 654
Проценты к уплате	(159 319)	(157 784)
19 Прочие доходы	6 002 017	6 830 353
19 Прочие расходы	(6 505 204)	(7 293 480)
9 Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>239 062</u>	<u>253 428</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>997 451</b>	<b>1 360 604</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

Активы сегментов включают, преимущественно, материальные и нематериальные поисковые активы, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние организации, зависимые организации, инвестиции в уставные капиталы других организаций и в совместную деятельность распределяются по отчетным сегментам в зависимости от основной деятельности организации, в которую были сделаны соответствующие вложения. Деловая репутация, отложенные налоговые активы, НДС по приобретенным ценностям, денежные средства и денежные эквиваленты, прочие финансовые вложения, а также займы, предоставленные организациям, не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

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

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2019 года</b>									
Активы по сегментам	3 032 430	7 022 214	1 649 482	360 664	2 545 066	2 270 767	838 776	1 804 272	19 523 671
Инвестиции в зависимые организации	15 829	205 119	44 378	6 504	640 902	28 702	1 100	378 824	1 321 358
Капитальные вложения <sup>1</sup>	329 362	464 135	25 827	13 188	248 725	409 764	72 151	196 264	1 759 416
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2018 года</b>									
Активы по сегментам	3 018 468	7 091 676	1 742 180	385 683	2 492 664	1 852 217	845 572	1 640 413	19 068 873
Инвестиции в зависимые организации	25 320	233 590	27 248	10 501	646 855	25 301	1 517	288 607	1 258 939
Капитальные вложения <sup>2</sup>	276 920	639 919	39 078	19 028	270 874	299 386	69 384	188 037	1 802 626
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2017 года</b>									
Активы по сегментам	2 797 730	6 791 929	1 668 822	341 021	2 057 134	1 531 002	778 773	1 310 357	17 276 768
Инвестиции в зависимые организации	25 819	188 203	23 511	9 543	472 749	24 155	1 422	226 859	972 261
Капитальные вложения <sup>3</sup>	192 430	498 550	51 675	36 446	207 535	227 346	53 675	152 002	1 419 659

<sup>1</sup> Капитальные вложения за 2019 год.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за 2018 год.

<sup>3</sup> Капитальные вложения за 2017 год.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

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

Поясн. №		На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
	Активы по отчетным сегментам	17 719 399	17 428 460	15 966 411
	Активы по прочим сегментам	<u>1 804 272</u>	<u>1 640 413</u>	<u>1 310 357</u>
	<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>19 523 671</b>	<b>19 068 873</b>	<b>17 276 768</b>
5	Деловая репутация дочерних организаций	579 253	635 635	693 106
	Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	217 408	63 407	95 089
9	Прочие долгосрочные финансовые вложения	42 196	40 120	39 984
	Отложенные налоговые активы	281 689	246 678	266 027
	НДС по приобретенным ценностям	142 665	150 664	119 971
	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	94 302	67 311	149 147
12	Прочие краткосрочные финансовые вложения	733 075	823 075	359 297
	Денежные средства и денежные эквиваленты	699 948	861 407	875 020
	Межсегментные активы	(921 217)	(959 571)	(745 446)
	Прочее	<u>253 196</u>	<u>253 384</u>	<u>232 034</u>
	<b>Итого активы в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>21 646 186</b>	<b>21 250 983</b>	<b>19 360 997</b>

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности, и долгосрочного оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр. Задолженность по уплате налога на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, отложенные обязательства по налогу на прибыль, а также заемные средства и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2019 года</b>									
Обязательства по сегментам	372 881	282 541	751 393	26 963	374 692	598 665	101 520	216 456	2 725 111
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2018 года</b>									
Обязательства по сегментам	317 995	305 350	889 950	23 172	250 229	532 672	104 593	326 238	2 750 199
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2017 года</b>									
Обязательства по сегментам	332 689	305 957	828 385	22 563	229 729	345 995	88 294	287 382	2 440 994

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

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

Поясн. №		На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 508 655	2 423 961	2 153 612
	Обязательства по прочим сегментам	216 456	326 238	287 382
	<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 725 111</b>	<b>2 750 199</b>	<b>2 440 994</b>
15	Долгосрочные заемные средства	3 074 240	3 286 565	2 386 241
	Отложенные налоговые обязательства	606 687	569 664	567 408
15	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	791 812	578 860	880 065
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	3 666	7 620	5 105
	Доходы будущих периодов	5 586	4 569	6 990
	Межсегментные обязательства	(921 217)	(959 571)	(745 446)
	Прочее	149 395	212 734	174 951
	<b>Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>6 435 280</b>	<b>6 450 640</b>	<b>5 716 308</b>

Информация о выручке по географическим регионам деятельности Группы приведена в Пояснении 17. Информация об активах Группы по географическим регионам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены в основном на территории Российской Федерации.

Ниже представлена информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден-сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За 2019 год</b>									
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>									
Поступления от текущих операций	27 963	178 522	4 317 613	1 286	835 952	2 077 613	521 826	303 105	8 263 880
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	347 567
Платежи по текущим операциям	(828 445)	(627 578)	(2 055 666)	(19 405)	(941 157)	(1 408 256)	(329 824)	(316 697)	(6 527 028)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(548 979)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>									
Поступления от инвестиционных операций	19	30	1 126	1	358	1 437	4 824	22 622	30 417
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 151 499
Платежи по инвестиционным операциям	(247 816)	(648 747)	(45 266)	(13 362)	(227 653)	(390 785)	(62 656)	(68 495)	(1 704 780)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 319 664)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	2 160	5 538	1 502	241	9 441
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 485 607
Платежи по финансовым операциям	(8)	-	(16)	-	-	(320)	(19)	(3 103)	(3 466)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 268 924)



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4. Информация по сегментам (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За 2018 год</b>									
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>									
Поступления от текущих операций	30 757	180 393	4 788 521	1 457	830 544	2 051 990	513 222	309 607	8 706 491
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	283 979
Платежи по текущим операциям	(799 662)	(638 511)	(1 905 417)	(20 357)	(985 413)	(1 333 530)	(332 061)	(264 725)	(6 279 676)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(555 291)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>									
Поступления от инвестиционных операций	15 621	1 710	1 798	-	293	1 270	3 948	31 825	56 465
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 007 820
Платежи по инвестиционным операциям	(259 008)	(707 110)	(50 215)	(6 610)	(182 580)	(305 820)	(77 926)	(121 990)	(1 711 259)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 519 129)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	10	3 042	3	449	3 504
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 304 002
Платежи по финансовым операциям	(121)	(9)	(96)	-	-	(292)	(74)	(3 285)	(3 877)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 383 470)

**5. Деловая репутация дочерних организаций**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(304 882)	234 838
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(43 896)	102 420
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(45 411)	67 635
ПАО «ОГК-2»	87 263	(41 607)	45 656
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(19 496)	51 386
ПАО «МОЭК»	70 014	(14 874)	55 140
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(24 310)	22 302
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(23 894)	13 408
ПАО «ТГК-1»	35 518	(14 208)	21 310
«ВИБГ ГмбХ»	28 728	(3 232)	25 496
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(6 690)	16 624
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 026)	3 964
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 074)	4 741
Прочие	44 462	(16 276)	28 186
<b>Итого</b>	<b>1 256 982</b>	<b>(563 876)</b>	<b>693 106</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

<b>5. Деловая репутация дочерних организаций (продолжение)</b>			
<b>Поясн. №</b>	<b>Первоначальная стоимость</b>	<b>Накопленная амортизация</b>	<b>Остаточная стоимость</b>
<b>Поступление за 2018 год</b>			
Прочие	<u>1 611</u>	-	<u>1 611</u>
<b>Итого</b>	<b>1 611</b>	<b>-</b>	<b>1 611</b>
<b>19 Начислено амортизации за 2018 год</b>			
ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть - МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 354)	
ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 500)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 332)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
«ВИБГ ГмбХ»		(1 542)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 165)	
АО «Дальтрансгаз»		(349)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		<u>(2 174)</u>	
<b>Итого</b>		<b>(62 896)</b>	
<b>Курсовые разницы за 2018 год</b>			
«ВИБГ ГмбХ»	4 419	(612)	3 807
Прочие	<u>7</u>	<u>-</u>	<u>7</u>
<b>Итого</b>	<b>4 426</b>	<b>(612)</b>	<b>3 814</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(331 868)	207 852
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(51 212)	95 104
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(51 063)	61 983
ПАО «ОГК-2»	87 263	(45 961)	41 302
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(23 040)	47 842
ПАО «МОЭК»	70 014	(18 374)	51 640
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(26 642)	19 970
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(25 759)	11 543
ПАО «ТГК-1»	35 518	(15 984)	19 534
«ВИБГ ГмбХ»	33 147	(5 386)	27 761
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(7 855)	15 459
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 375)	3 615
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 415)	4 400
Прочие	<u>46 080</u>	<u>(18 450)</u>	<u>27 630</u>
<b>Итого</b>	<b>1 263 019</b>	<b>(627 384)</b>	<b>635 635</b>
<b>Поступление за 2019 год</b>			
АО «РЭП Холдинг»			
23 (сокращенное наименование – АО «РЭПХ»)	9 960	-	9 960
Прочие	<u>67</u>	<u>-</u>	<u>67</u>
<b>Итого</b>	<b>10 027</b>	<b>-</b>	<b>10 027</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

<b>5. Деловая репутация дочерних организаций (продолжение)</b>				
<b>Поясн. №</b>		<b>Первоначальная стоимость</b>	<b>Накопленная амортизация</b>	<b>Остаточная стоимость</b>
19	<b>Начислено амортизации за 2019 год</b>			
	ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
	АО «Газпромнефть - МНПЗ»		(5 652)	
	ПАО «ОГК-2»		(4 363)	
	ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
	ПАО «МОЭК»		(3 501)	
	ПАО «Мосэнерго»		(2 331)	
	ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
	ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
	«ВИБГ ГмбХ»		(1 510)	
	АО «Газпром газораспределение Север»		(1 166)	
	АО «Дальтрансгаз»		(350)	
	АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
	Прочие		(2 229)	
	<b>Итого</b>		<b>(62 930)</b>	
	<b>Курсовые разницы за 2019 год</b>			
	«ВИБГ ГмбХ»	(4 222)	749	(3 473)
	Прочие	(6)	-	(6)
	<b>Итого</b>	<b>(4 228)</b>	<b>749</b>	<b>(3 479)</b>
	<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>			
	ПАО «Газпром нефть»	539 720	(358 854)	180 866
	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(58 528)	87 788
	АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(56 715)	56 331
	ПАО «ОГК-2»	87 263	(50 324)	36 939
	ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(26 584)	44 298
	ПАО «МОЭК»	70 014	(21 875)	48 139
	ПАО «Мосэнерго»	46 612	(28 973)	17 639
	ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(27 624)	9 678
	ПАО «ТГК-1»	35 518	(17 760)	17 758
	«ВИБГ ГмбХ»	28 925	(6 147)	22 778
	АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(9 021)	14 293
23	АО «РЭПХ»	9 960	-	9 960
	АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 725)	3 265
	АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 756)	4 059
	Прочие	46 141	(20 679)	25 462
	<b>Итого</b>	<b>1 268 818</b>	<b>(689 565)</b>	<b>579 253</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**6. Поисковые активы**

	На 31 декабря 2018 года	Изменения за 2019 год					На 31 декабря 2019 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>191 981</b>	<b>13 580</b>	<b>(26 955)</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>(2 252)</b>	<b>176 352</b>
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	146 116	9 914	(12 139)	6	(2)	(414)	143 481
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	45 865	3 666	(14 816)	(6)	-	(1 838)	32 871
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>125 347</b>	<b>71 846</b>	<b>(64 322)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 235)</b>	<b>131 636</b>
в т.ч.: скважины	102 851	35 582	(51 054) <sup>1</sup>	-	-	(630)	86 749
поисковые затраты, признаваемые материальными							
поисковыми активами	22 496	36 264	(13 268)	-	-	(605)	44 887

<sup>1</sup> В том числе обесценение в сумме 512 млн руб.

	На 31 декабря 2017 года	Изменения за 2018 год					На 31 декабря 2018 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>168 505</b>	<b>22 970</b>	<b>(3 852)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 358</b>	<b>191 981</b>
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	140 766	4 604	(521)	44	-	1 223	146 116
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	27 739	18 366	(3 331)	(44)	-	3 135	45 865
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>108 572</b>	<b>37 537</b>	<b>(23 282)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 520</b>	<b>125 347</b>
в т.ч.: скважины	67 656	29 991	(12 657) <sup>1</sup>	17 026	-	835	102 851
поисковые затраты, признаваемые материальными							
поисковыми активами	40 916	7 546	(10 625)	(17 026)	-	1 685	22 496

<sup>1</sup> В том числе обесценение в сумме 215 млн руб.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

7. Основные средства							
Поясн. №		Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
	По состоянию на 31 декабря 2017 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 590 317	2 769 932	5 023 429	2 525 488	4 166 845	28 076 011
	Накопленная амортизация	(10 197 870)	(2 022 456)	(3 586 991)	(1 088 970)	(1 836 705)	(18 732 992)
	Остаточная стоимость	3 392 447	747 476	1 436 438	1 436 518	2 330 140	9 343 019
	Изменения за 2018 год						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	Поступление	122 629	117 570	295 563	82 381	343 568	961 711
	Выбытие	(10 462)	(11 814)	(60 508)	(8 789)	(125 268)	(216 841)
	Переоценка	6 527	2 959	44 549	15 497	25 629	95 161
	Курсовые разницы	4 682	26 593	41 000	13 585	11 059	96 919
	Накопленная амортизация						
4	Начислено амортизации	(326 854)	(140 839)	(272 559)	(80 794)	(200 522)	(1 021 568)
	Выбытие	9 668	9 992	56 274	7 417	31 892	115 243
	Переоценка	(4 362)	(2 323)	(28 499)	(6 541)	(15 450)	(57 175)
	Курсовые разницы	(2 898)	(6 533)	(19 504)	(3 643)	(3 818)	(36 396)
	По состоянию на 31 декабря 2018 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 713 693	2 905 240	5 344 033	2 628 162	4 421 833	29 012 961
	Накопленная амортизация	(10 522 316)	(2 162 159)	(3 851 279)	(1 172 531)	(2 024 603)	(19 732 888)
	Остаточная стоимость	3 191 377	743 081	1 492 754	1 455 631	2 397 230	9 280 073
	Изменения за 2019 год						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	Поступление	448 830	175 734	264 587	236 681	357 399	1 483 231
	Выбытие	(7 718)	(9 766)	(58 846)	(10 802)	(47 034)	(134 166)
	Переоценка	12 917	18 429	7 493	10 301	32 017	81 157
	Курсовые разницы	(4 012)	(20 249)	(37 078)	(12 391)	(10 912)	(84 642)
	Накопленная амортизация						
4	Начислено амортизации	(314 460)	(142 952)	(282 819)	(88 446)	(208 012)	(1 036 689)
	Выбытие	7 273	9 432	54 122	7 351	31 248	109 426
	Переоценка	(9 867)	(18 184)	(11 618)	(5 612)	(24 268)	(69 549)
	Курсовые разницы	2 710	5 767	16 931	3 704	3 934	33 046
	По состоянию на 31 декабря 2019 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 163 710	3 069 388	5 520 189	2 851 951	4 753 303	30 358 541
	Накопленная амортизация	(10 836 660)	(2 308 096)	(4 074 663)	(1 255 534)	(2 221 701)	(20 696 654)
	Остаточная стоимость	3 327 050	761 292	1 445 526	1 596 417	2 531 602	9 661 887

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2019 году стоимость переданных объектов составила 13 млн руб. (в 2018 году – 50 млн руб.).

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**8. Незавершенные капитальные вложения**

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>	<b>2 663 237</b>	<b>364 482</b>	<b>3 027 719</b>
<b>Изменения за 2018 год</b>			
Затраты за период	1 591 021	213 727	1 804 748
Курсовые разницы	99 383	78	99 461
Перевод оборудования в монтаж	211 176	(211 176)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(957 420)	-	(957 420)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(56 016)	(4 278)	(60 294)
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>	<b>3 551 381</b>	<b>362 833</b>	<b>3 914 214</b>
<b>Изменения за 2019 год</b>			
Затраты за период	1 536 014	218 443	1 754 457
Курсовые разницы	(124 219)	(56)	(124 275)
Перевод оборудования в монтаж	231 030	(231 030)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(1 472 584)	-	(1 472 584)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(49 729)	(6 939)	(56 668)
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>	<b>3 671 893</b>	<b>343 251</b>	<b>4 015 144</b>

Незавершенное строительство включает в себя в основном строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Северный поток – 2», «Турецкий поток», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, обустройство Бованенковского месторождения, обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, комплекса по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа в районе КС «Портовая», а также развитие газотранспортных мощностей Единой системы газоснабжения Северо-Западного района (участок «Грязовец – КС «Славянская») и строительство Амурского газоперерабатывающего завода. В декабре 2019 года газопровод «Сила Сибири» был введен в эксплуатацию.

**9. Финансовые вложения**

**Долгосрчные финансовые вложения**

*Инвестиции в дочерние организации*

Данные по статье «Инвестиции в дочерние организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 18 956 млн руб., 15 084 млн руб. и 12 503 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

*Инвестиции в зависимые организации*

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная	
		На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	прибыль (убыток) За 2019 год	За 2018 год
21, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани					
21, 24	Лтд.»	176 609	196 916	169 925	67 220	64 071
21, 24	«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>1</sup>	142 994	136 063	136 999	10 447	2 580
21	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние					
21	организации	138 067	126 124	111 098	11 943	15 026
21	АО «Арктикгаз» <sup>2</sup>	136 262	146 246	41 281	39 849	40 451
21	АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние					
21, 24	организации	118 868	108 899	103 111	10 656	14 552
21, 24	«Норд Стрим АГ»	91 389	112 190	92 613	17 840	17 547



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

<b>9. Финансовые вложения (продолжение)</b>		<b>Балансовая стоимость инвестиций</b>			<b>Капитализированная</b>	
<b>Поясн. №</b>		<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>	<b>прибыль (убыток) за 2019 год</b>	<b>за 2018 год</b>
	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	52 273	55 807	45 402	7 519	6 694
21	АО «Мессояханефтегаз»	44 674	36 161	17 289	25 814	28 172
21	АО «Газстройпром»	43 129	-	-	1 911	-
21	АО «Ачимгаз»	34 888	37 310	33 509	14 079	13 399
21	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>3</sup>	32 729	28 861	-	3 868	28 861
21, 24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	30 117	33 894	29 588	357	734
	«Винтерсхалл АГ»	15 590	18 026	15 645	(175)	(4)
21	ТОО «КазРосГаз»	13 937	12 623	9 435	2 789	1 318
21, 24	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	13 547	15 730	15 728	(196)	(36)
21	ЗАО «Нортгаз»	10 526	7 986	12 786	3 090	3 700
	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации <sup>4, 5</sup>	9 281	8 999	7 752	661	770
21	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	7 672	7 456	7 160	261	347
27	АО «Конексус Балтик Грид» <sup>4, 6</sup>	-	8 890	7 719	589	493
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	-	834	4 311	5 115
	Прочие	<u>208 806</u>	<u>160 758</u>	<u>114 387</u>	<u>16 229</u>	<u>9 638</u>
	<b>Итого</b>	<b>1 321 358</b>	<b>1 258 939</b>	<b>972 261</b>	<b>239 062</b>	<b>253 428</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 доля владения Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 36 % до 46 %.

<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 инвестиция по данной строке в сумме 41 281 млн руб. включает инвестицию в ООО «Ямал развитие».

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

<sup>4</sup> 2 сентября 2016 года на внеочередном собрании акционеров АО «Латвияс Газе» было утверждено решение о реорганизации общества путем отделения деятельности по транспортировке и хранению природного газа во вновь созданную организацию АО «Конексус Балтик Грид» (доля участия Группы 34 %). АО «Конексус Балтик Грид» зарегистрировано 2 января 2017 года.

<sup>5</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.

<sup>6</sup> В декабре 2019 года состоялся открытый аукцион по продаже акций АО «Конексус Балтик Грид», принадлежащих Группе и составляющих 34 % уставного капитала зависимой организации. Сделка по продаже акций будет завершена в 2020 году. В связи с этим инвестиция в АО «Конексус Балтик Грид» в сумме 5 454 млн руб. за минусом резерва под обесценение финансового вложения в сумме 2 446 млн руб. была переклассифицирована в прочие финансовые вложения в составе оборотных активов.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 21 360 млн руб., 24 115 млн руб. и 19 887 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

#### *Инвестиции в другие организации*

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов отражена инвестиция в уставный капитал ПАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 380 811 млн руб., 360 336 млн руб. и 210 010 млн руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов составила 6 013 млн руб., 4 757 млн руб. и 5 709 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 453 млн руб., 468 млн руб. и 467 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9. Финансовые вложения (продолжение)**

*Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев*

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 943 млн руб., 601 млн руб. и 594 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

*Прочие финансовые вложения*

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Совместная деятельность, в т.ч.:	38 855	38 609	38 322
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	34 770	34 397	33 928
по созданию системы спутниковой связи (оператор – АО «Газпром космические системы»)	3 498	3 481	3 481
Прочие, в т.ч.:	3 341	1 511	1 662
долгосрочные депозиты	3 277	1 432	1 559
векселя третьих лиц	<u>1</u>	<u>3</u>	<u>10</u>
<b>Итого</b>	<b>42 196</b>	<b>40 120</b>	<b>39 984</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 248 млн руб., 249 млн руб. и 258 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

**10. Запасы**

*Сырье, материалы и другие аналогичные ценности*

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья, материалов и других аналогичных ценностей в сумме 199 459 млн руб., 182 391 млн руб. и 210 661 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 4 299 млн руб., 3 886 млн руб. и 4 142 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

*Готовая продукция и товары для перепродажи*

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 725 178 млн руб., 656 176 млн руб. и 632 267 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 3 963 млн руб., 1 120 млн руб. и 1 036 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	613 826	537 993	527 104
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	75 355	87 078	72 239
Товары для перепродажи	<u>35 997</u>	<u>31 105</u>	<u>32 924</u>
<b>Итого</b>	<b>725 178</b>	<b>656 176</b>	<b>632 267</b>

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**11. Дебиторская задолженность**

*Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты*

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 6 956 млн руб., 8 518 млн руб. и 621 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством, в сумме 5 228 млн руб., 5 905 млн руб. и 6 039 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

*Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты*

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	385 202	505 360	400 060
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	189 798	211 939	200 223
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	29 737	29 718	26 750
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	71 908	108 492	79 265
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>82 455</u>	<u>133 558</u>	<u>97 542</u>
<b>Итого</b>	<b>759 100</b>	<b>989 067</b>	<b>803 840</b>

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 839 676 млн руб., 952 637 млн руб. и 752 321 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 89 млн руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов.

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства, в сумме 208 778 млн руб., 199 178 млн руб. и 249 181 млн руб. соответственно.

На 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Переплата налогов в бюджет	148 030	128 900	159 589
Расчеты по таможенным платежам	26 595	11 181	16 241
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	4 549	4 153	2 540
Прочие	<u>127 170</u>	<u>125 575</u>	<u>155 203</u>
<b>Итого</b>	<b>306 344</b>	<b>269 809</b>	<b>333 573</b>

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 62 007 млн руб., 57 189 млн руб. и 48 538 млн руб. на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**

*Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев*

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 8 236 млн руб., 4 399 млн руб. и 8 186 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

*Прочие финансовые вложения*

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Краткосрочные депозиты	672 364	795 542	327 293
Акции, облигации и паи	36 088	26 826	30 964
Векселя третьих лиц	23 979	30	102
Прочие	644	677	938
<b>Итого</b>	<b>733 075</b>	<b>823 075</b>	<b>359 297</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 3 300 млн руб., 1 133 млн руб. и 953 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

**13. Денежные средства и денежные эквиваленты**

В составе статьи «Прочие денежные средства и их эквиваленты» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов отсутствуют остатки денежных средств на счетах в банках, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями кредитных договоров и договоров займа.

**14. Капитал**

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2019 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. На 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн, 1 573 млн и 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» соответственно, включая американские депозитарные расписки на ноль млн, 639 млн и 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно, которые учитывались как собственные акции, выкупленные у акционеров.

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.

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

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

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 %, 6,6 % и 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

Акции, находящиеся у дочерних организаций Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 22).

Группа контролирует все акции ПАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся в собственности дочерних организаций.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2018 год были начислены и выплачены в 2019 году дивиденды в размере 16,61 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы ПАО «Газпром» за 2017 год были начислены и выплачены в 2018 году дивиденды в размере 8,04 руб. на одну обыкновенную акцию.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства**

*Кредиты банков*

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта кредита</b>	<b>Окончатель- ный срок погашения</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2021	154 984	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	101 018	-	-
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2023	83 516	95 705	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2023	76 536	87 729	-
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	60 128	114 817	138 992
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2022	59 539	79 510	68 913
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	48 809	55 933	-
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	44 844	55 677	27 574
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	41 697	47 782	-
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	34 945	56 070	48 595
«Натиксис» <sup>1</sup>	Евро	2024	34 882	-	-
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	34 678	-	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	33 698	29 876	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2022	30 084	-	-
«Ситибанк Юроп плс» <sup>1</sup>	Евро	2023	29 491	33 792	-
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	27 781	31 834	-
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1</sup>	Доллар США	2020	27 205	61 151	75 699
«ЮниКредит С.п.А.» <sup>1</sup>	Евро	2021	24 403	6 339	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	22 700	-	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	22 607	27 803	23 052
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	19 450	-	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2020	18 507	42 416	55 141
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	16 952	19 149	15 736
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	15 616	20 280	19 644
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 000	15 001
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 281	15 012
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2024	15 000	15 000	-
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	15 000	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	13 868	-	-
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	11 772	15 943	13 818
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	11 219	21 429	24 156
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 073	10 007	-
ПАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	2023	10 039	-	-
«БНП Париба С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2022	8 499	12 986	14 069
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	25 009	20 736
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	22 925	19 008
ПАО «Сбербанк»	Евро	2019	-	19 143	16 591
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2019	-	17 339	53 130
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	585	17 856
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	-	-	43 776

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта кредита</b>	<b>Окончатель- ный срок погашения</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	-	-	17 453
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	-	-	11 526
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	-	-	11 522
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	-	-	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	-	-	10 000
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	435 637	461 239	384 757
<b>Итого, в т.ч.:</b>			<b>1 625 177</b>	<b>1 517 749</b>	<b>1 171 757</b>
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			460 978	281 011	338 347

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

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2019 и 2018 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,00 % до 9,50 % и от 2,10 % до 9,50 % соответственно. Кроме того, по валютным долгосрочным кредитам в 2019 и 2018 годах применялись в основном ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2019 и 2018 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 6,25 % до 12,55 % и от 7,10 % до 12,55 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2019 и 2018 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 6,00 % до 8,00 % и от 6,00 % до 8,50 % соответственно. Кроме того, в 2019 и 2018 годах по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЕВРИБОР и ЛИБОР.

По рублевым краткосрочным кредитам в течение 2019 и 2018 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 6,50 % до 10,00 % и от 7,25 % до 16,00 % соответственно.

*Займы*

<b>Заемные обязательства / Займодавцы</b>	<b>Валюта займа</b>	<b>Окончатель- ный срок погашения</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>1</sup>	Доллар США	2022	93 999	105 485	87 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>1</sup>	Доллар США	2023	93 370	104 779	86 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	82 136	92 174	76 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>2</sup>	Доллар США	2037	79 497	89 212	73 968
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года <sup>2</sup>	Доллар США	2026	78 932	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>2</sup>	Доллар США	2034	75 407	84 622	70 163
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>2</sup>	Евро	2024	71 257	79 756	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2020	71 183	81 578	70 702
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>2</sup>	Евро	2023	69 607	79 767	69 132
	Фунт стерлингов				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>2, 3</sup>	Соединенного Королевства	2024	68 501	78 498	68 033
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	63 285	71 018	58 883

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2028	56 826	63 770	52 874
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>2</sup>	Евро	2021	53 590	61 412	53 224
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Евро	2026	53 021	60 763	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>2</sup>	Евро	2024	52 133	59 742	51 777
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2020	50 293	56 438	46 795
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Швейцарский франк	2023	48 270	53 563	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>2</sup>	Доллар США Фунт стерлингов	2027	47 055	52 805	43 782
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>2, 3</sup>	Соединенного Королевства	2020	41 937	48 058	41 651
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>2</sup>	Доллар США	2021	38 122	42 780	35 470
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>4</sup>	Японская иена	2028	36 870	40 963	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2025	35 853	41 089	35 611
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>2, 3</sup>	Швейцарский франк	2021	32 411	37 141	32 189
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	32 378	-	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	32 378	-	-
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	32 378	-	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2034	32 378	-	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	32 378	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>2, 3</sup>	Швейцарский франк	2022	31 824	36 468	31 606
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 775	26 978	20 555
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 775	26 978	20 555
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 773	26 975	20 554
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 773	26 975	20 554
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2035	26 773	26 975	20 554
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2024	25 542	25 538	-
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2022	25 382	25 376	25 371
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2024	25 230	-	-

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

<b>Заемные обязательства / Займодавцы</b>	<b>Валюта займа</b>	<b>Окончатель- ный срок погашения</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>	<b>На 31 декабря 2017 года</b>
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2029	20 043	-	-
АО «Томскнефть» ВНК	Российский рубль	2020	16 124	9 955	5 291
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2024	15 535	-	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2048	15 513	15 509	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2048	15 513	15 509	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2027	15 508	15 505	15 501
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2027	15 508	15 505	15 501
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2024	15 498	15 495	15 492
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2022	15 297	15 293	15 290
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2022	15 089	-	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2043	15 081	15 074	15 059
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2043	15 081	15 074	15 059
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2033	10 342	10 340	-
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2046	10 324	10 322	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2021	10 321	10 319	10 371
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2028	10 247	10 245	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>6</sup>	Российский рубль	2028	10 247	10 245	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2024	10 025	10 023	10 021
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2046	1 185	10 067	10 064
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>2</sup>	Доллар США	2019	-	159 040	131 865
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>2</sup>	Швейцарский франк	2019	-	35 474	29 641
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	26 245	3 119
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	26 245	3 119
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	26 245	3 119
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	26 245	3 119
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	26 243	3 119
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2019	-	118	10 184
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года <sup>2</sup>	Евро	2018	-	-	87 456



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года <sup>2</sup>	Евро	2018	-	-	69 539
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года <sup>2</sup>	Доллар США	2018	-	-	64 507
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года <sup>2</sup>	Евро	2018	-	-	62 985
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года <sup>1</sup>	Евро	2018	-	-	52 684
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года <sup>2</sup>	Швейцарский франк	2018	-	-	29 573
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2018	-	-	15 427
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года <sup>1</sup>	Российский рубль	2018	-	-	10 303
Прочие займы	Различные	Различные	<u>191 102</u>	<u>109 665</u>	<u>162 059</u>
<b>Итого, в т.ч.:</b>			<b>2 240 875</b>	<b>2 347 676</b>	<b>2 094 549</b>
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных займов			330 834	297 849	541 718

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

<sup>2</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>3</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>4</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

<sup>5</sup> Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

<sup>6</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

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

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

По состоянию на 31 декабря 2019 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,9 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Привлечение финансирования по состоянию на 31 декабря 2019 года не производилось.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в ноябре 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

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

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

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**15. Заемные средства (продолжение)**

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

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

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

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2019 и 2018 годов варьировались от 1,01 % до 13,30 %.

Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2019 и 2018 годов варьировались от 4,00 % до 12,00 % и от 1,00 % до 14,40 % соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2019 и 2018 годов варьировались от 5,45 % до 12,50 % и от 5,45 % до 14,00 % соответственно.

**16. Налогообложение**

*Налог на прибыль*

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2019 и 2018 годы составила 192 350 млн руб. и 268 054 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2019 и 2018 годы, отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 324 805 млн руб. и 273 049 млн руб. соответственно.

Налог на прибыль к возмещению по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2019 году, составил 906 млн руб. Налог на прибыль к уплате по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2018 году, составил 612 млн руб.

В 2019 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 674 587 млн руб. (в 2018 году – 182 320 млн руб.). Постоянные разницы в основном вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов, возникающих в непроизводственной сфере, расходов социального характера, расходов на благотворительность и расходов в части превышения установленных законодательством норм.

В 2019 и 2018 годах сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 896 769 млн руб. и 742 080 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2019 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, разницей в резерве по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геологоразведочных работ и исключением в бухгалтерском учете нерезализованной прибыли от операций между организациями Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2019 и 2018 годах, составили 747 056 млн руб. и 840 989 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2019 году связано с изменением налоговой базы текущего налогового периода на суммы оценочного обязательства по пересмотру цен на газ, разниц в резерве по сомнительным долгам, отраженных в бухгалтерском учете и налоговом учете, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств,

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**16. Налогообложение (продолжение)**

сроки полезного использования которых в налоговом учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нерезализованная прибыль от операций между организациями Группы.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2019 и 2018 годы составила 479 596 млн руб. и 417 574 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2019 году, в основном вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, применением в целях налогообложения амортизационной премии в размере 10 % (30 % в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2019 и 2018 годы, составили 321 758 млн руб. и 423 260 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2019 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, а также на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

С 1 января 2012 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников.

В декабре 2012 года 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 года до 65 участников.

В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 года к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 года до 69 участников.

В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 года до 65 участников.

В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 года до 67 участников.

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

За 2019 и 2018 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 240 420 млн руб. и 190 687 млн руб. соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**17. Выручка**

	<b>За 2019 год</b>	<b>За 2018 год</b>
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	939 841	925 847
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	356 124	348 625
Европа и другие страны	<u>2 528 680</u>	<u>2 951 257</u>
<b>Всего выручка от продажи газа</b>	<b>3 824 645</b>	<b>4 225 729</b>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	1 354 524	1 393 072
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	126 311	144 659
Европа и другие страны	<u>629 644</u>	<u>641 062</u>
<b>Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки</b>	<b>2 110 479</b>	<b>2 178 793</b>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	172 055	184 841
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	41 064	39 421
Европа и другие страны	<u>648 752</u>	<u>631 560</u>
<b>Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата</b>	<b>861 871</b>	<b>855 822</b>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	494 577	500 799
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 345	5 090
Европа и другие страны	<u>19 448</u>	<u>15 643</u>
<b>Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии</b>	<b>517 370</b>	<b>521 532</b>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	166 846	176 876
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 690	2 758
Европа и другие страны	<u>1</u>	<u>2</u>
<b>Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>	<b>169 537</b>	<b>179 636</b>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	284 447	316 157
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 500	8 063
Европа и другие страны	<u>37 480</u>	<u>39 276</u>
<b>Всего выручка от прочих продаж</b>	<b>329 427</b>	<b>363 496</b>
<b>Итого</b>	<b>7 813 329</b>	<b>8 325 008</b>

По сравнению с 2018 годом выручка от продажи газа в 2019 году снизилась на 9 %. Данное изменение вызвано в основном уменьшением средних цен и объемов реализованного газа покупателям, находящимся на территории Европы и других стран.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы**

	<b>За 2019 год</b>	<b>За 2018 год</b>
Налоги, включаемые в себестоимость	1 303 732	1 395 461
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 036 553	1 044 245
Покупной газ	817 259	868 531
Покупная нефть	745 432	762 659
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	687 966	662 571
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	677 315	654 572
Товары для перепродажи	315 010	345 796
Материалы	269 764	263 479
Ремонтно-эксплуатационные расходы	151 849	138 870
Энергия	116 725	110 499
Арендные платежи, лизинговые платежи	54 054	40 661
Страхование	44 740	48 437
Прочие	406 093	396 458
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(122 397)</u>	<u>(42 427)</u>
<b>Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов</b>	<b>6 504 095</b>	<b>6 689 812</b>

Уменьшение затрат на покупку газа и нефти в основном связано с уменьшением средних цен.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 1 022 547 млн руб. и 1 072 197 млн руб. за 2019 и 2018 годы соответственно.

В составе прочих расходов отражены в основном транспортные услуги, услуги по программному обеспечению и сопровождению, услуги по переработке, расходы на рекламу, юридические и консультационные услуги, геологоразведочные работы и прочие услуги.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**19. Прочие доходы и расходы**

Поясн. №		За 2019 год		За 2018 год	
		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	Доходы и расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	4 916 515	4 941 472	5 601 709	5 583 694
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	826 468	723 671	829 608	1 033 984
24	Оценочные обязательства	-	182 427	38 464	22 668
	Доходы и расходы от продажи основных средств	76 800	70 778	38 365	30 246
	Резерв по сомнительным долгам	-	67 441	-	216 437
5	Амортизация деловой репутации	-	62 930	-	62 896
	Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	26 216	61 385	69 132	15 942
	Социальные расходы	-	40 254	-	40 849
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	8 445	18 145	6 525	17 787
	Списание дебиторской задолженности	-	13 392	-	1 147
	Операции с ценными бумагами, в т.ч. с векселями	7 919	9 723	10 300	11 452
	Резерв под обесценение финансовых вложений	-	9 429	-	1 716
	Уступка прав требования по дебиторской задолженности	6 045	6 138	6 872	6 882
	Услуги кредитных организаций	-	5 905	-	4 505
	Доходы и расходы, связанные с безвозмездным получением / передачей активов	1 382	2 755	1 171	2 890
	Продажа и покупка иностранной валюты	3 688	2 638	10 117	8 004
	Доходы и расходы от продажи и выбытия иных активов	741	1 037	333	591
	Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	23 187	927	150 650	863
	Прочие	104 611	284 757	67 107	230 927
	<b>Итого</b>	<b>6 002 017</b>	<b>6 505 204</b>	<b>6 830 353</b>	<b>7 293 480</b>

Группа признала оценочные обязательства в отношении возможных корректировок цен на газ, вытекающие из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов в сумме 93 542 млн руб., 33 228 млн руб. и 111 607 млн руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин (см. Пояснение 24).

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2019 год отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 9 131 млн руб. За 2018 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 12 272 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2019 и 2018 годах соответственно.

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам и резерва под обесценение финансовых вложений, представлены свернуто.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. Дочерние и зависимые организации**

*Крупнейшие дочерние организации по состоянию на 31 декабря 2019 года*

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местонахождение
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
«ВИБГ ГмбХ»	100	Строительство и эксплуатация газопроводов, закупка, транспортировка, хранение и сбыт природного газа	Германия
«ВИЕХ ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмбХ»	100	Инвестиционная, управление активами, продажа газа	Германия
ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
ООО «Газпром активы СПГ»	100	Реализация сжиженного углеводородного газа, нефтепродуктов	Россия
ЗАО «Газпром Армения»	100	Транспортировка и продажа газа	Армения
АО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
ООО «Газпром геологоразведка»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром инвест»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
ООО «Газпром инвест РГК»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
ООО «Газпром инвестгазификация»	100	Выполнение функций заказчика по строительству инженерных коммуникаций для газоснабжения	Россия
ООО «Газпром капитал»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая деятельность в области	Россия
АО «Газпром космические системы»	80	Деятельность в области спутниковой связи	Россия
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	100	Продажа газа	Россия
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	51	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	100	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)**

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местонахождение
ПАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром нефть Бадра Б.В.»	100	Добыча нефти и газа	Нидерланды
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Реализация нефтепродуктов	Австрия
ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
ООО «Газпром Новоуренгойский газохимический комплекс»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	100	Строительство Амурского газоперерабатывающего завода	Россия
ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром социнвест»	100	Выполнение функций заказчика-застройщика по строительству объектов непроизводственного назначения	Россия
АО «Газпром теплоэнерго»	100	Производство теплоэнергии, сдача в аренду недвижимого имущества	Россия
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	100	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром флот»	100	Освоение газовых и нефтяных месторождений на континентальном шельфе, управление судами	Россия
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)**

<b>Наименование организации</b>	<b>Доля владения, %<sup>1</sup></b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>Местонахождение</b>
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
АО «Газпром энергосбыт»	82	Продажа электрической энергии	Россия
ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>2</sup>	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть-Аэро»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево»	100	Обеспечение авиационным топливом	Россия
ООО «Газпромнефть-Битумные материалы»	100	Производство и реализация битумных материалов	Россия
ООО «Газпромнефть-Восток»	51	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Развитие»	100	Разведочное бурение	Россия
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы»	100	Производство и реализация смазочных материалов	Россия
ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Ямал»	100	Добыча нефти и попутного газа	Россия
ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
«Газфин Кипр Лимитед»	100	Инвестиционная	Кипр
ООО «ГПН-Инвест»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «ГПН-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Мосэнерго» <sup>2</sup>	54	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
ПАО «МОЭК» <sup>2</sup>	99	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
«Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
«Норд Стрим 2 АГ»	100	Проектирование, прокладка и эксплуатация морских трубопроводов	Швейцария
ПАО «ОГК-2» <sup>2</sup>	79	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)**

<b>Наименование организации</b>	<b>Доля владения, %<sup>1</sup></b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>Местонахождение</b>
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	100	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
ОАО «Севернефтегазпром» <sup>2</sup>	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Сибметахим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
ПАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	72	Передача и распределение тепловой энергии	Россия
АО «Томсгазпром»	100	Добыча природного газа, газового конденсата и нефти	Россия
ООО «Факторинг-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Центрэнергохолдинг»	100	Инвестиционная	Россия

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

<sup>2</sup> Указана доля в голосующих акциях.

*Крупнейшие зависимые организации по состоянию на 31 декабря 2019 года*

<b>Наименование организации</b>	<b>Доля владения, %<sup>1</sup></b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>Местонахождение</b>
АО «Арктикгаз»	50	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
АО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	50	Транспортировка газа	Нидерланды
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка газа	Германия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>2</sup>	46	Банковская	Россия
АО «Газстройпром»	49	Выполнение функций заказчика, подрядчика по договорам строительного подряда	Россия
АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>2</sup>	42	Негосударственное пенсионное обеспечение	Россия
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Конексус Балтик Грид»	34	Транспортировка и хранение природного газа	Латвия
АО «Латвияс Газе»	34	Продажа и распределение природного газа	Латвия
АО «Мессояханефтегаз»	50	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51	Транспортировка газа	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	50	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Панрусгаз»	40	Продажа газа	Венгрия
АО «Прометей Газ»	50	Продажа газа, строительство	Греция
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)**

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местонахождение
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
ПАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
АО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	50	Переработка нефтяного (попутного) газа	Россия

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

<sup>2</sup> Указана доля в голосующих акциях.

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

**21. Операции со связанными сторонами**

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности и (или) стороны являются участниками совместной деятельности. Также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

*Зависимые организации и прочие крупнейшие связанные стороны*

Ниже представлены операции за 2019 и 2018 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

	За 2019 год	За 2018 год
<b>Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)</b>		
Продажа газа		
ЗАО «Панрусгаз»	44 099	62 906
АО «Молдовагаз»	29 937	29 421
ТОО «КазРосГаз»	17 441	7 762
АО «Латвияс Газе»	8 972	16 095
АО «Прометей Газ»	8 554	10 439
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 494	2 715
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	561	2 978
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	8 784
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 689	2 758
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	38 479	45 541
АО «СОВЭКС»	6 553	6 761
ООО «НПП «Нефтехимия»	4 538	4 915
ООО «Полиом»	4 050	4 796
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 648	3 078
Продажа операторских услуг месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	3 467	3 632
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 725	2 612
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 521	1 390
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	10 993	10 075
<b>Процентный доход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	45 922	37 795
<b>Прочий доход (доход от сдачи имущества в аренду)</b>		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	775	3 301

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

	<b>За 2019 год</b>	<b>За 2018 год</b>
<b>Приобретение</b>		
Покупного газа		
ТОО «КазРосГаз»	37 384	30 025
АО «Арктикгаз»	31 771	30 438
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	15 249	18 741
ЗАО «Нортгаз»	6 246	6 256
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	1 248	1 212
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	77 433	79 568
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	34 493	37 258
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	12 933	13 959
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	3 417	3 871
АО «Молдовагаз»	1 849	3 301
Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	159 302	156 363
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	82 823	90 375
АО «Мессояханефтегаз»	70 620	62 747
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	62 685	61 102
АО «Арктикгаз»	6 728	27
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 620	10 400
ТОО «КазРосГаз»	2 933	795
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	47 352	40 018
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	15 524	14 594
Услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
АО «Мессояханефтегаз»	6 861	5 432
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 753	3 811
<b>Процентный расход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 890	11 129
<b>Пенсионные взносы</b>		
АО «НПФ ГАЗФОНД»	21 868	21 437

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 90 000 млн руб. и 25 542 млн руб. за 2019 и 2018 годы соответственно.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым организациям в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной антимонопольной службой. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Приобретение нефти и газа у зависимых организаций осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от рыночных.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Дебиторская задолженность</b>			
<b>Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Газстройпром»	39 884	46 746	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	13 976	14 774	17 380
ТОО «КазРосГаз»	6 233	2 186	5 457
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 580	4 929	5 304
ЗАО «Панрусгаз»	3 566	5 990	4 023
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	1 937	1 321	2 785
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 592	1 450	1 045
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	1 324	-	-
АО «Мессояханефтегаз»	1 022	1 080	796
АО «Арктикгаз»	615	116	3 459
АО «Прометей Газ»	478	1 468	9
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	-	2 603
<b>Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Мессояханефтегаз»	-	-	12 154
АО «Арктикгаз»	-	-	4 483
<b>Прочие долгосрочные финансовые вложения</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	1 238	-	-
<b>Прочие краткосрочные финансовые вложения</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	612 352	705 968	290 322
ОАО «Белгазпромбанк»	2 444	11 610	7 436
<b>Денежные средства</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	359 882	453 019	392 587
ОАО «Белгазпромбанк»	15 621	14 446	19 319
<b>Кредиторская задолженность</b>			
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>			
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	103 617	52 601	31 164
АО «Мессояханефтегаз»	41 882	35 371	6 928
АО «Газстройпром»	26 794	950	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	7 002	4 414	5 477
«Норд Стрим АГ»	6 200	7 100	6 172
АО «Ачимгаз»	4 668	5 054	3 195
ТОО «КазРосГаз»	4 087	2 362	2 079
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	2 777	2 451	2 008
АО «Арктикгаз»	2 023	403	2 963
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	1 528	2 258	2 078
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 037	4 746	5 710
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	1 020	2 345	1 957
АО «Томскнефть» ВНК	1 000	668	964

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года, 2018 и 2017 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 6 511 млн руб., 7 307 млн руб. и 6 058 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 427 772 млн руб., 447 174 млн руб. и 354 995 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Газстройпром»	135 479	-	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	21 558	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 863	15 886	13 768
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	7 350	8 423	7 300
АО «Сибгазполимер»	5 214	353	-
АО «Евротэк-Югра»	2 648	2 364	1 514
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	2 479	4 957
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 000	914	779
АО «Арктикгаз»	-	-	13 187
АО «Мессояханефтегаз»	-	-	12 260
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	3 897	5 595
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	23 814	30	30
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	4 312	-	-
АО «Арктикгаз»	-	-	10 540

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	181 700	37 905	87 511
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	81 406	55 475	80 807
АО «Томскнефть» ВНК	16 124	9 955	5 291

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года и 60 000 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**21. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых организаций в российских рублях по ставкам от 6,25 % до 8,80 % в 2019 году. Аналогичный показатель в 2018 году варьировался от 7,48 % до 10,25 %.

Также Группа привлекала валютные кредиты по ставке 1,40 % в 2019 году. Аналогичный показатель в 2018 году варьировался от 4,25 % до 9,50 %.

Информация по сделке по приобретению АО «РЭПХ» у «Газпромбанк» (Акционерное общество) представлена в Пояснении 23.

В рамках заключенных в 2019 году договоров об открытии заемных линий с лимитом выдачи в размере 106 500 млн руб. у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредиту при просрочке платежа. Срок действия заемных линий – до 31 декабря 2027 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа не предоставляла займы. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредиту.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед» на общую сумму 922 млн евро со сроком погашения в 2020 году.

*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 ПАО «Газпром» и его дочерних организациях, составило 3 180 млн руб. и 4 312 млн руб. за 2019 и 2018 годы соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ПАО «Газпром» и дочерних организаций. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ПАО «Газпром» и дочерними организациями, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

ПАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2019 год составила 11 млн руб. (за 2018 год – 12 млн руб.).

**22. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления чистой прибыли отчетного периода на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее собственными акциями, выкупленными у акционеров (см. Пояснение 14).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных у акционеров, составило 22,5 млрд штук и 22,1 млрд штук за 2019 и 2018 годы соответственно.

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**23. Приобретение дочерней организации**

В декабре 2019 года Группа приобрела 100 % обыкновенных акций АО «РЭПХ». Стоимость приобретения составила 10 000 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. 25 % обыкновенных акций АО «РЭПХ» было приобретено у АО «Газпромбанк – Управление активами», которое является дочерней организацией «Газпромбанк» (Акционерное общество), за 2 500 млн руб. Дополнительным условием сделки являлась обязанность привлечения Группой кредита в «Газпромбанк» (Акционерное общество) для погашения кредитных обязательств АО «РЭПХ» перед ним, не исполненных на дату покупки, сроком на три года по процентной ставке, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, действующей в соответствующий период.

Целью приобретения АО «РЭПХ» является развитие производства оборудования, как для газотранспортных систем (ГТС), так и для использования на электроэнергетических предприятиях и предприятиях нефтяной отрасли.

АО «РЭПХ» владеет рядом дочерних организаций (далее – Группа РЭПХ), наиболее существенной из которых является ЗАО «НЗЛ».

Основными видами деятельности Группы РЭПХ является проектирование, разработка, изготовление, монтаж, продажа, а также сервисное и гарантийное обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования.

В результате проведенной сделки возникла положительная деловая репутация в сумме 9 960 млн руб. (см. Пояснение 5). Доля Группы в голосующих акциях АО «РЭПХ» составила 72 %.



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24. Оценочные и условные обязательства**

*Оценочные обязательства*

	На 31 декабря 2018 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2019 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	46 675	69 043	(61 172)	(2 257)	52 289
Обязательство по оплате отпусков	35 144	67 298	(65 035)	(815)	36 592
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	23 763	9 863	(6 945)	(1 041)	25 640
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	156 767	120 699	(1 344)	(4 236)	271 886
Прочие оценочные обязательства	98 269	92 934	(12 743)	(22 198)	156 262
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<u>33 228</u>	<u>60 450</u>	<u>(136)</u>	<u>-</u>	<u>93 542</u>
<b>Итого</b>	<b>360 618</b>	<b>359 837</b>	<b>(147 239)</b>	<b>(30 547)</b>	<b>542 669</b>
в т.ч. со сроком погашения до одного года	193 048	212 909	(146 418)	(24 027)	235 512

	На 31 декабря 2017 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2018 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	56 811	61 870	(69 768)	(2 238)	46 675
Обязательство по оплате отпусков	33 512	63 497	(61 509)	(356)	35 144
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	26 304	15 508	(16 589)	(1 460)	23 763
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	194 864	29 495	(4 757)	(62 835)	156 767
Прочие оценочные обязательства	156 067	47 175	(61 343)	(43 630)	98 269
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<u>111 607</u>	<u>14 907</u>	<u>(54 822)</u>	<u>(38 464)</u>	<u>33 228</u>
<b>Итого</b>	<b>467 558</b>	<b>217 545</b>	<b>(213 966)</b>	<b>(110 519)</b>	<b>360 618</b>
в т.ч. со сроком погашения до одного года	265 497	180 643	(207 978)	(45 114)	193 048

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

*Обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности*

В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионной программы приводятся в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ([www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)).

*Условные обязательства*

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

	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Поручительства, выданные за:			
«Норд Стрим АГ»	106 924	136 086	128 913
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	37 022	66 317	78 563
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	87 094	70 013
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	-	-	1 572
Прочие	<u>75 146</u>	<u>31 171</u>	<u>24 781</u>
<b>Итого</b>	<b>219 092</b>	<b>320 668</b>	<b>303 842</b>

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 106 924 млн руб. (1 542 млн евро), 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) и 128 913 млн руб. (1 872 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года по январь 2019 года Группа предоставила поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов общая сумма поручительств составила ноль млн руб., 87 094 млн руб. и 70 013 млн руб. соответственно. В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг».

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 37 022 млн руб. (598 млн долл. США), 66 317 млн руб. (955 млн долл. США) и 78 563 млн руб. (1 364 млн долл. США) соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства организации «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям организаций «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям организации «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям организации «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», составила ноль млн руб., ноль млн руб. и 1 572 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 годов соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

*Судебные разбирательства*

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов на указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» уточнило сумму требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» – свыше 37 000 млн долл. США, которая включала требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех 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.

31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Слушания по заявлению ПАО «Газпром» состоялись в октябре 2019 года. 27 ноября 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил заявление ПАО «Газпром».

Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;

2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

17 января 2018 года арбитры скорректировали сумму задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром», увеличив ее до 2 030 млн долл. США.

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене. Производство по делу прекращено решением суда от 4 марта 2020 года.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского союза (далее – ЕС);

3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. Производство по делу прекращено решением суда от 4 марта 2020 года.

В 2018-2019 годах НАК «Нафтогаз Украины» в ряде юрисдикций (Англия и Уэльс, Латвия, Люксембург, Нидерланды, Швейцария) инициировала процессы по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года, а также наложению обеспечительных мер на активы ПАО «Газпром».

20 апреля 2018 года ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 13 февраля 2020 года арбитраж по заявлению сторон прекратил производство по делу.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). 13 февраля 2020 года арбитраж по заявлению сторон прекратил производство по делу.

30 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» заключили безотзывное соглашение об урегулировании. Документ предусматривает отзыв всех указанных выше судебных исков друг против друга, по которым не принято окончательных решений, и отказ в будущем от всех возможных претензий по контрактам на поставку и транзит газа от 19 января 2009 года.

На сегодняшний день обеспечительные меры, принятые в Англии и Уэльсе, Нидерландах и Люксембурге, Швейцарии по требованию НАК «Нафтогаз Украины», были сняты. В Англии и Уэльсе, Латвии, Люксембурге, Нидерландах прекращены судебные производства по искам НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявило, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и потребовало компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 декабря 2019 года – 100 412 млн руб.). 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 4 июля 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил в полном объеме ходатайство Литвы об отмене решения Стокгольмского арбитража от 22 июня 2016 года. 20 декабря 2019 года Верховный суд Швеции отклонил апелляцию Литвы и оставил в силе решение Апелляционного суда г. Стокгольма от 4 июля 2019 года. Решение Верховного суда обжалованию не подлежит.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2019 года – 224 547 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. Ходатайства ПАО «Газпром» об отмене этого решения были отклонены украинскими судебными органами.

12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2019 года – 494 004 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2019 года – 44 909 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины».

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен).

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории. ПАО «Газпром» просило принять решение о выплате денежного возмещения и применении иных средств правовой защиты.

28 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и Украина заключили Мировое соглашение. Стороны договорились об урегулировании указанного выше арбитражного разбирательства (прекращено 17 февраля 2020 года), Украина согласилась прекратить все требования против ПАО «Газпром» из решения Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года, а также любых решений, приказов, распоряжений, указов, которые прямо или косвенно признают, приводят в исполнение и/или придают юридическую силу решению Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года.

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

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

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

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

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации).

15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования. 15 января 2020 года в ПАО «Газпром» поступило обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. 31 января 2020 года ПАО «Газпром» ответило на указанное обращение. 4 марта 2020 года в ПАО «Газпром» поступило новое обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. Ответ на данное обращение (с запросом предоставления антимонопольным органом Польши дополнительного обоснования для предоставления запрашиваемых информации и документов) был направлен 23 марта 2020 года.

7 мая 2019 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная НАК «Нафтогаз Украины» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерними организациями статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В своей жалобе НАК «Нафтогаз Украины» предъявляет следующие основные обвинения:

- 1) осуществление «хищнических» инвестиций при реализации проекта «Северный поток – 2»;
- 2) воспрепятствование осуществлению виртуального реверса газа на Украину;
- 3) злоупотребление ПАО «Газпром» своей монополией на экспорт трубопроводного газа;
- 4) «уменьшение маржи» при поставках газа в ФРГ.

В связи с жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40643. Это не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры.

26 июля 2019 года совместное предприятие Группы «Норд Стрим АГ» обратилось в Общий суд ЕС с заявлением о признании поправок к Третьей газовой директиве ЕС недействительными в части положения, устанавливающего необоснованно короткий предельный срок для предоставления государствами-членами ЕС освобождений из-под действия норм Третьей газовой директивы ЕС, который существенно сокращает вероятность получения освобождения.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор.

*Санкции*

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

- дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
- проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
- российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномочиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток».

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:

1) судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являющихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и

2) иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг, предоставляли для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложноструктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственный секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Их активы, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.

Указанные выше меры могут не применяться к лицу, указанному в первом отчете Государственного секретаря США, если Президент США подтвердит в таком отчете, что в течение 30 дней после вступления Закона от 20 декабря 2019 года в силу такое лицо предприняло добросовестные действия для прекращения деятельности, являющейся основанием для введения санкций в отношении такого лица по Закону от 20 декабря 2019 года.

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.

Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что санкции прекратят действие через 5 лет после вступления в силу. Санкции могут прекратиться и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине), по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации «Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы на по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожидается, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исключение для обслуживания построенных газопроводов.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных 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.

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**24. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**

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.

*Налогообложение*

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

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

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

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

**25. 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. В течение 2019 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 61,7164 и 67,1920 российских рублей и 68,4065 и 77,2105 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2019 года ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации снизилась с 7,75 % до 6,25 %, а фактический уровень инфляции составил 3,0 %.

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.

**26. Риски хозяйственной деятельности**

Управление рисками Группы 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 Группы, и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Группы в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Группы к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Группы с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Группы, приводится на сайте [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru).

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**27. События после отчетной даты**

*Кредиты и займы*

В феврале 2020 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 000 млн долл. США с процентной ставкой в размере 3,25 % и сроком погашения в 2030 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В феврале 2020 года Группа выпустила российские облигации на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 6,2 % и сроком погашения в 2025 году.

В феврале 2020 года Группа привлекла долгосрочный кредит от банка АО «АЛЬФА-БАНК» на сумму 150 млн евро с процентной ставкой в размере 2,05 % и сроком погашения в 2025 году.

В феврале 2020 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочных кредитов от банка ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 0,4 % и сроком погашения в 2025 году.

В марте 2020 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочных кредитов от банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой, определяемой при выдаче транша, в размере не более действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 3 % и не более 10 % и сроком погашения в 2025 году.

В марте-апреле 2020 года дочерняя организация ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 3 194 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 4,25 % и 6 500 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А.», Лондонский филиал, «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «Банка ИМИ С.п.А.» и ПАО «Сбербанк».

В апреле 2020 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» в размере 87,5 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

В апреле 2020 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере 2,95 % и сроком погашения в 2025 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

*Существенные события*

В феврале 2020 года Группа заключила договор продажи 34 % акций АО «Конексус Балтик Грид» с отлагательными условиями. Покупная цена составляет 77 млн евро. На дату подписания данной сводной бухгалтерской отчетности сделка не завершена в связи с тем, что отлагательные условия не выполнены и покупная цена не выплачена.

В марте 2020 года Группа заключила договор о предоставлении субординированного займа «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 40 000 млн руб.

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


Группа определила, что данные события относятся к некорректирующим событиям после отчетной даты. Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принимаемых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

ПАО «Газпром»  
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и  
сводному отчету о финансовых результатах за 2019 год  
(в миллионах российских рублей)

---

27. События после отчетной даты (продолжение)

Руководство Группы оценивает указанные события, в том числе с целью информирования пользователей сводной бухгалтерской отчетности.



---

А.Б. Миллер  
Председатель Правления



---

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

27 апреля 2020 года