

# ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

## Сводная бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением независимого аудитора

31 декабря 2020 года

Москва | 2021



## 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: .....	14
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 .....	22
4. Информация по сегментам.....	25
5. Деловая репутация дочерних организаций.....	30
6. Поисковые активы .....	33
7. Основные средства .....	34
8. Незавершенные капитальные вложения .....	35
9. Финансовые вложения.....	35
10. Запасы .....	37
11. Дебиторская задолженность .....	38
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов).....	39
13. Денежные средства и денежные эквиваленты .....	39
14. Капитал.....	39
15. Заемные средства .....	40
16. Налогообложение.....	46
17. Выручка .....	47
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы .....	48
19. Прочие доходы и расходы.....	49
20. Дочерние и зависимые организации .....	50
21. Операции со связанными сторонами .....	54
22. Прибыль (убыток) на акцию .....	58
23. Приобретение дочерней организации .....	59
24. Оценочные и условные обязательства .....	60
25. Условия ведения деятельности в Российской Федерации .....	67
26. Риски хозяйственной деятельности.....	68
27. События после отчетной даты .....	68

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам  
Публичного акционерного общества «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 2020 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 2020 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях о порядке подготовки сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных 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 (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, оценку риска существенного искажения вследствие недобросовестных действий или ошибок, проведение процедур проверки по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки приемлемой.

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

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

### Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных облигациях

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

Наши процедуры включали изучение условий выпуска бессрочных облигаций, согласно которым Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Отдельное внимание мы уделили анализу условий, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, и проверили, что данные условия находятся под контролем Группы. Мы провели оценку основных аспектов методологии Группы в отношении установленных способов бухгалтерского учета операций, связанных с бессрочными облигациями, на предмет их соответствия требованиям нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. В частности, мы оценили выбранные способы бухгалтерского учета в отношении порядка признания затрат, связанных с выпуском бессрочных облигаций, начисления купонного дохода, признания курсовых разниц и налоговых эффектов по данным операциям. Мы также проанализировали, являются ли представленные раскрытия в сводной бухгалтерской отчетности Группы достаточными.

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

Информация о применяемых способах бухгалтерского учета бессрочных облигаций раскрыта в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности» к сводной бухгалтерской отчетности, информация об условиях выпуска бессрочных облигаций и об операциях, связанных с ними, представлена в Пояснении 14 «Капитал» к сводной бухгалтерской отчетности.

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

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

Информация об отражении последствий применения изменений ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» раскрыта в Пояснении 3 «Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды» к сводной бухгалтерской отчетности.

## **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2020 год, но не включает сводную бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2020 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 2020 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.

# ФБК

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.

# ФБК

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 оставлено аудиторское  
заключение

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

Дата аудиторского заключения  
26 апреля 2021 года



Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации  
«Содружество».

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



**ПАО «Газпром»**  
**Сводный бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 2020 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
	Нематериальные активы	585 977	628 096	671 871
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	522 474	579 253	635 635
	Результаты исследований и разработок	17 872	12 833	9 837
6	Нематериальные поисковые активы	202 036	176 352	191 981
6	Материальные поисковые активы	132 613	131 151	125 347
	Основные средства, в т.ч.:	14 440 094	13 673 869	13 192 894
7	Объекты основных средств	10 406 727	9 661 577	9 279 937
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	10 097 013	9 338 587	8 950 092
8	Незавершенные капитальные вложения	4 033 367	4 012 292	3 912 957
9, 20	Финансовые вложения	2 374 194	2 198 905	1 980 653
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	267 149	226 517	247 793
	инвестиции в зависимые организации	1 507 899	1 321 358	1 258 939
	инвестиции в другие организации	378 392	391 426	370 394
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	179 872	217 408	63 407
	прочие финансовые вложения	40 882	42 196	40 120
16	Отложенные налоговые активы	470 778	340 805	294 396
	Прочие внеоборотные активы	<u>451 717</u>	<u>358 576</u>	<u>335 964</u>
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>18 675 281</b>	<b>17 520 587</b>	<b>16 802 943</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
10	Запасы	1 050 528	1 013 867	978 927
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	198 172	199 078	182 129
	затраты в незавершенном производстве	98 719	72 382	63 224
	готовая продукция и товары для перепродажи	741 582	725 141	656 139
	товары отгруженные	12 055	17 266	77 435
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	134 618	142 665	150 664
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 849 353	1 486 079	1 590 871
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	180 626	156 850	76 738
	в т.ч.: покупатели и заказчики	105 548	98 298	39 905
	авансы выданные	17 582	14 310	8 670
	прочие дебиторы	57 496	44 242	28 163
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 668 727	1 329 229	1 514 133
	в т.ч.: покупатели и заказчики	898 458	759 100	989 067
	авансы выданные	384 110	263 785	255 257
	прочие дебиторы	386 159	306 344	269 809
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	191 570	827 377	890 386
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	145 700	94 302	67 311
	прочие финансовые вложения	45 870	733 075	823 075
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 034 474	699 948	861 407
	в т.ч.: касса	568	650	823
	расчетные счета	358 506	399 720	219 125
	валютные счета	372 895	166 835	316 890
	прочие денежные средства и их эквиваленты	302 505	132 743	324 569
	Прочие оборотные активы	<u>17 046</u>	<u>14 779</u>	<u>23 503</u>
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>4 277 589</b>	<b>4 184 715</b>	<b>4 495 758</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>22 952 870</b>	<b>21 705 302</b>	<b>21 298 701</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 2020 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №	ПАССИВ	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
14	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
14	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(331)	(331)	(258 786)
	Переоценка внеоборотных активов	6 051 042	5 949 726	5 942 449
	Добавочный капитал (без переоценки)	1 285 553	799 098	974 292
14	в т.ч.: бессрочные облигации	195 616	-	-
	Резервный капитал	63 317	46 009	42 882
	Нераспределенная прибыль	6 802 428	7 542 196	7 155 414
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>495</u>	<u>493</u>	<u>492</u>
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>14 320 872</b>	<b>14 455 559</b>	<b>13 975 111</b>
	Доля меньшинства	<b>439 895</b>	<b>409 749</b>	<b>398 900</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
15	Заемные средства	4 237 971	3 074 240	3 286 565
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 692 798	1 164 199	1 236 738
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 545 173	1 910 041	2 049 827
16	Отложенные налоговые обязательства	1 019 902	1 011 401	1 043 714
24	Оценочные обязательства	345 639	307 157	167 570
	Прочие обязательства	<u>105 486</u>	<u>45 872</u>	<u>26 843</u>
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>5 708 998</b>	<b>4 438 670</b>	<b>4 524 692</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
15	Заемные средства	701 811	791 812	578 860
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	12 599	38 927	28 769
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	106 888	114 798	45 990
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	582 324	638 087	504 101
	Кредиторская задолженность	1 581 398	1 368 414	1 623 521
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	892 892	826 925	794 516
	задолженность перед персоналом организации	42 772	30 087	29 141
	задолженность по страховым взносам	16 035	12 014	9 740
	задолженность по налогам и сборам	278 452	298 974	356 985
	авансы полученные	258 594	131 739	157 791
	прочие кредиторы	87 028	65 009	267 728
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5 625	3 666	7 620
	Доходы будущих периодов	2 328	5 586	4 569
24	Оценочные обязательства	<u>197 568</u>	<u>235 512</u>	<u>193 048</u>
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>2 483 105</b>	<b>2 401 324</b>	<b>2 399 998</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>22 952 870</b>	<b>21 705 302</b>	<b>21 298 701</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный отчет о финансовых результатах**  
**за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №		За 2020 год	За 2019 год
17	Выручка	6 430 900	7 813 329
18	Себестоимость продаж	(5 685 998)	(6 142 898)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>744 902</b>	<b>1 670 431</b>
18	Коммерческие расходы	(833)	(832)
18	Управленческие расходы	(345 040)	(360 365)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>399 029</b>	<b>1 309 234</b>
	Доходы от участия в других организациях	23 763	21 305
	Проценты к получению	56 540	90 356
	Проценты к уплате	(157 655)	(159 319)
19	Прочие доходы	5 557 651	6 002 017
19	Прочие расходы	(6 455 085)	(6 505 204)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	155 602	239 062
	<b>(Убыток) прибыль до налогообложения</b>	<b>(420 155)</b>	<b>997 451</b>
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	69 067	(247 423)
	текущий налог на прибыль	(74 660)	(324 805)
	отложенный налог на прибыль	141 926	76 476
	налог на прибыль прошлых лет	1 801	906
	Прочие	(3 520)	(11 446)
	<b>Чистый (убыток) прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>(354 608)</b>	<b>738 582</b>
	Доля меньшинства	(16 093)	(40 939)
	<b>Чистый (убыток) прибыль отчетного периода</b>	<b>(370 701)</b>	<b>697 643</b>
	<b>СПРАВОЧНО:</b>		
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистый (убыток) прибыль отчетного периода	135 683	15 473
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистый (убыток) прибыль отчетного периода	296 168	(177 047)
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистый (убыток) прибыль отчетного периода	(24 740)	(1 577)
	Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	36 410	534 492
22	Базовый (убыток) прибыль на акцию, относящийся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(15,68)	31,01

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный отчет об изменениях капитала**  
**за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

Поясн. №	Собственные акции, выкуплен- ные у				Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	Итого
	Уставный капитал	акционеров	Добавочный капитал	Добавочный капитал				
	<b>Величина капитала на</b>							
	<b>31 декабря 2018 года</b>							
	<b>118 368</b>	<b>(258 786)</b>	<b>6 916 741</b>	<b>42 882</b>	<b>7 155 414</b>	<b>492</b>	<b>13 975 111</b>	
	<b>За 2019 год</b>							
	Изменение капитала – всего,	-	258 455	(161 279)	247	383 024	1	480 448
	в т.ч.: чистая прибыль	-	-	-	-	697 643	-	697 643
7	переоценка имущества	-	-	13 896	-	-	-	13 896
	разницы от пересчета в российские рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	(177 047)	-	-	-	(177 047)
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях	-	-	764	247	(12 846)	-	(11 835)
	дивиденды	-	-	-	-	(367 087)	-	(367 087)
	выбытие и изменение стоимости активов социальной сферы государственной	-	-	-	-	-	1	1
7	операции с собственными акциями, выкупленными у акционеров	-	258 455	-	-	65 034	-	323 489
14	прочее	-	-	1 108	-	280	-	1 388
	Изменение добавочного капитала	-	-	(6 638)	-	6 638	-	-
	Изменение резервного капитала	-	-	-	2 880	(2 880)	-	-
	<b>Величина капитала на</b>							
	<b>31 декабря 2019 года</b>							
	<b>118 368</b>	<b>(331)</b>	<b>6 748 824</b>	<b>46 009</b>	<b>7 542 196</b>	<b>493</b>	<b>14 455 559</b>	
	<b>За 2020 год</b>							
	Изменение капитала – всего,	-	-	401 610	159	(731 289)	2	(329 518)
	в т.ч.: чистый убыток	-	-	-	-	(370 701)	-	(370 701)
7	переоценка имущества	-	-	110 934	-	-	9	110 943
	разницы от пересчета в российские рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	296 168	-	-	-	296 168
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях	-	-	(366)	159	1 469	-	1 262
	дивиденды	-	-	-	-	(360 480)	-	(360 480)
	прочее	-	-	(5 126)	-	(1 577)	(7)	(6 710)
	Изменение добавочного капитала	-	-	(9 455)	-	9 455	-	-
	Изменение резервного капитала	-	-	-	17 149	(17 149)	-	-
14	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	195 616	-	(785)	-	194 831
	<b>Величина капитала на</b>							
	<b>31 декабря 2020 года</b>							
	<b>118 368</b>	<b>(331)</b>	<b>7 336 595</b>	<b>63 317</b>	<b>6 802 428</b>	<b>495</b>	<b>14 320 872</b>	

А.Б. Миллер  
 Председатель Правления

М.Н. Россеев  
 Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года

**ПАО «Газпром»**  
**Сводный отчет о движении денежных средств**  
**за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

	За 2020 год	За 2019 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		
Поступления – всего,	7 599 515	8 611 447
в т.ч.: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	6 957 031	8 109 353
прочие поступления	642 484	502 094
в т.ч.: косвенные налоги	257 141	250 559
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	274 473	92 839
Платежи – всего,	(6 484 549)	(7 076 007)
в т.ч.: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(3 150 394)	(3 037 124)
в связи с оплатой труда работников	(579 980)	(523 974)
процентов по долговым обязательствам	(150 308)	(149 400)
налога на прибыль организаций	(106 945)	(322 268)
прочие платежи	(2 496 922)	(3 043 241)
в т.ч.: таможенные платежи	(472 031)	(790 087)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль организаций)	(1 421 921)	(1 524 644)
на выдачу авансов	(92 981)	(77 210)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>1 114 966</b>	<b>1 535 440</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		
Поступления – всего,	1 396 891	1 181 916
в т.ч.: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	15 431	22 532
от продажи акций других организаций (долей участия)	27 956	3 605
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	151 645	25 940
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	136 927	212 372
прочие поступления	1 064 932	917 467
Платежи – всего,	(2 252 269)	(3 024 444)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 416 825)	(1 686 023)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(39 406)	(55 023)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(84 030)	(60 978)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	(189 238)	(256 725)
прочие платежи	(562 176)	(1 020 718)
в т.ч.: косвенные налоги	(197 780)	(220 290)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(855 378)</b>	<b>(1 842 528)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		
Поступления – всего,	1 355 198	1 495 048
в т.ч.: получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	1 138 927	1 162 093
продажа собственных акций	-	323 514
выпуск бессрочных облигаций	197 468	-
прочие поступления	18 803	9 441
Платежи – всего,	(1 352 255)	(1 272 390)
в т.ч.: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(389 974)	(407 132)
в связи с выпуском бессрочных облигаций	(2 637)	-
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	(954 445)	(861 124)
прочие платежи	(5 199)	(4 134)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>2 943</b>	<b>222 658</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>262 531</b>	<b>(84 430)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>699 947</b>	<b>861 389</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>1 034 472</b>	<b>699 947</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю	71 994	(77 012)

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
26 апреля 2021 года

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

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

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

Среднесписочная численность работников за 2020 и 2019 годы составила 465 926 и 457 481 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 2020 год утверждена приказом № 629 от 31 декабря 2019 года.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 2020 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 73,8757 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2019 года – 61,9057 руб., 31 декабря 2018 года – 69,4706 руб.) и 90,6824 руб. за 1 евро (31 декабря 2019 года – 69,3406 руб., 31 декабря 2018 года – 79,4605 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 2020 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, металлоконструкции строительные, трубопроводы и другие сооружения, здания, машины, установки и другое оборудование, транспортные средства, другие объекты.

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

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

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

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

Материальные поисковые активы, кроме скважин, амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. 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.



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

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

По состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 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>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 2020 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 доходы и расходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя), 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), 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 2020 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.

*Долгосрочные активы к продаже*

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

*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 со сроком погашения три месяца или менее 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;

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

- 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.

*Добавочный капитал*

Выпущенные облигации, погашаемые по усмотрению заемщика, отражаются в составе добавочного капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения либо предусмотрен неоднократный перенос срока погашения облигаций, а также предусмотрено право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату купонного дохода (при условии выполнения критериев отнесения к долевым финансовым инструментам в соответствии с МСФО) (далее – бессрочные облигации).

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

Для отражения в сводной бухгалтерской отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств начисление купонного дохода по бессрочным облигациям осуществляется ежемесячно, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода, путем уменьшения нераспределенной прибыли с одновременным увеличением добавочного капитала по ставке купонного дохода, действующей для текущего купонного периода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям признается по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения в сводной бухгалтерской отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств валютные бессрочные облигации и начисленный по ним купонный доход, отраженный в капитале, пересчитываются в рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается в добавочном капитале и нераспределенной прибыли.

Дополнительные затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, отражаются в составе нераспределенной прибыли.

*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 заемодавцев 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 недрами;
- прочие оценочные обязательства.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

Сумма обязательств по выплате вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год и признается по состоянию на конец отчетного года.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы 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 и временные разницы. Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных разниц, 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.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

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 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.

***Изменения в учетной политике на 2021 год***

В связи с обязательным применением с 1 января 2021 года Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15 ноября 2019 № 180н, в учетную политику Группы на 2021 год внесены следующие изменения: закреплён перспективный порядок отражения последствий изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 «Запасы», уточнен перечень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также уточнен порядок формирования резерва под обесценение запасов.

***Корректировки данных предшествующих отчетных периодов***

*Корректировки показателей на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2020 года*

Данные по графе «На 31 декабря 2019 года» и графе «На 31 декабря 2018 года» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2020 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года в связи со следующими обстоятельствами:

- применением с 1 января 2020 года новой редакции ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности»;
- применением с 1 января 2020 года новой редакции ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций».

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

	На 31 декабря 2019 года			На 31 декабря 2018 года		
	Сумма до корректи- ровки	Коррек- тировка	Сумма после корректи- ровки	Сумма до корректи- ровки	Коррек- тировка	Сумма после корректи- ровки
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Материальные поисковые активы	131 636	(485)	131 151	125 347	-	125 347
Основные средства, в т.ч.	13 677 031	(3 162)	13 673 869	13 194 287	(1 393)	13 192 894
Объекты основных средств в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	9 661 887	(310)	9 661 577	9 280 073	(136)	9 279 937
Незавершенные капитальные вложения	9 338 895	(308)	9 338 587	8 950 226	(134)	8 950 092
Отложенные налоговые активы	4 015 144	(2 852)	4 012 292	3 914 214	(1 257)	3 912 957
	<u>281 689</u>	<u>59 116</u>	<u>340 805</u>	<u>246 678</u>	<u>47 718</u>	<u>294 396</u>
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>17 465 118</b>	<b>55 469</b>	<b>17 520 587</b>	<b>16 756 618</b>	<b>46 325</b>	<b>16 802 943</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Запасы, в т.ч.	1 014 285	(418)	1 013 867	979 226	(299)	978 927
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	199 459	(381)	199 078	182 391	(262)	182 129
готовая продукция и товары для перепродажи	725 178	(37)	725 141	656 176	(37)	656 139
Прочие оборотные активы	<u>10 714</u>	<u>4 065</u>	<u>14 779</u>	<u>21 811</u>	<u>1 692</u>	<u>23 503</u>
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b><u>4 181 068</u></b>	<b><u>3 647</u></b>	<b><u>4 184 715</u></b>	<b><u>4 494 365</u></b>	<b><u>1 393</u></b>	<b><u>4 495 758</u></b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>21 646 186</b>	<b>59 116</b>	<b>21 705 302</b>	<b>21 250 983</b>	<b>47 718</b>	<b>21 298 701</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
Переоценка внеоборотных активов	6 447 243	(497 517)	5 949 726	6 440 853	(498 404)	5 942 449
Нераспределенная прибыль	<u>7 385 476</u>	<u>156 720</u>	<u>7 542 196</u>	<u>7 077 846</u>	<u>77 568</u>	<u>7 155 414</u>
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>14 796 356</b>	<b>(340 797)</b>	<b>14 455 559</b>	<b>14 395 947</b>	<b>(420 836)</b>	<b>13 975 111</b>
Доля меньшинства	<b>414 550</b>	<b>(4 801)</b>	<b>409 749</b>	<b>404 396</b>	<b>(5 496)</b>	<b>398 900</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Отложенные налоговые обязательства	606 687	404 714	1 011 401	569 664	474 050	1 043 714
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b><u>4 033 956</u></b>	<b><u>404 714</u></b>	<b><u>4 438 670</u></b>	<b><u>4 050 642</u></b>	<b><u>474 050</u></b>	<b><u>4 524 692</u></b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>21 646 186</b>	<b>59 116</b>	<b>21 705 302</b>	<b>21 250 983</b>	<b>47 718</b>	<b>21 298 701</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

*Корректировки показателей за 2019 год в сводном отчете о финансовых результатах за 2020 год*

В связи с применением с 1 января 2020 года новой редакции ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» скорректированы данные по графе «За 2019 год» в строках «Налог на прибыль», «Изменение отложенных налоговых обязательств», «Изменение отложенных налоговых активов» и введена строка «Отложенный налог на прибыль».

	За 2019 год		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>997 451</b>	-	<b>997 451</b>
Налог на прибыль, в т.ч.:			
текущий налог на прибыль	(327 849)	80 426	(247 423)
отложенный налог на прибыль	(324 805)	-	(324 805)
налог на прибыль прошлых лет	(3 950)	80 426	76 476
Прочие	906	-	906
	<u>(13 080)</u>	<u>1 634</u>	<u>(11 446)</u>
<b>Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>656 522</b>	<b>82 060</b>	<b>738 582</b>
Доля меньшинства	(40 495)	(444)	(40 939)
<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>616 027</b>	<b>81 616</b>	<b>697 643</b>
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	-	(1 577)	(1 577)
Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	454 453	80 039	534 492



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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, Председатель Правления и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- 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».

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

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.

	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 2020 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	846 279	1 153 102	3 303 882	59 736	1 107 667	1 819 242	498 417	327 993	9 116 318
Выручка от межсегментных продаж	823 673	973 455	267 911	55 168	544 620	20 591	-	-	2 685 418
Выручка от внешних продаж	22 606	179 647	3 035 971	4 568	563 047	1 798 651	498 417	327 993	6 430 900
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	66 622	112 053	46 092	7 181	295 573	(204 059)	58 299	17 268	399 029
Амортизация основных средств	208 868	465 105	15 502	27 381	193 847	70 022	50 013	39 038	1 069 776
Капитализированная прибыль зависимых организаций	3 274	32 308	1 260	590	82 813	3 238	84	32 035	155 602
<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

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

Поясн. №		За 2020 год	За 2019 год
	<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>399 029</b>	<b>1 309 234</b>
	Доходы от участия в других организациях	23 763	21 305
	Проценты к получению	56 540	90 356
	Проценты к уплате	(157 655)	(159 319)
19	Прочие доходы	5 557 651	6 002 017
19	Прочие расходы	(6 455 085)	(6 505 204)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>155 602</u>	<u>239 062</u>
	<b>(Убыток) прибыль до налогообложения</b>	<b>(420 155)</b>	<b>997 451</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 несущественной.

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 2020 года</b>									
Активы по сегментам	3 283 779	7 267 915	1 800 403	341 436	2 729 366	2 592 846	849 543	2 163 366	21 028 654
Инвестиции в зависимые организации	15 949	277 037	51 155	9 422	692 363	37 017	1 328	423 628	1 507 899
Капитальные вложения <sup>1</sup>	317 341	251 374	17 873	24 502	321 385	353 794	67 382	116 675	1 470 326
<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>2</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>3</sup>	276 920	639 919	39 078	19 028	270 874	299 386	69 384	188 037	1 802 626

<sup>1</sup> Капитальные вложения за 2020 год.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за 2019 год.

<sup>3</sup> Капитальные вложения за 2018 год.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Активы по отчетным сегментам	18 865 288	17 719 399	17 428 460
Активы по прочим сегментам	<u>2 163 366</u>	<u>1 804 272</u>	<u>1 640 413</u>
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>21 028 654</b>	<b>19 523 671</b>	<b>19 068 873</b>
5 Деловая репутация дочерних организаций	522 474	579 253	635 635
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	179 872	217 408	63 407
9 Прочие долгосрочные финансовые вложения	40 882	42 196	40 120
Отложенные налоговые активы	470 778	340 805	294 396
НДС по приобретенным ценностям	134 618	142 665	150 664
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	145 700	94 302	67 311
12 Прочие краткосрочные финансовые вложения	45 870	733 075	823 075
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 034 474	699 948	861 407
Межсегментные активы	(950 754)	(921 217)	(959 571)
Прочее	<u>300 302</u>	<u>253 196</u>	<u>253 384</u>
<b>Итого активы в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>22 952 870</b>	<b>21 705 302</b>	<b>21 298 701</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 31 декабря 2020 года</b>									
Обязательства по сегментам	335 942	256 085	709 075	30 585	445 039	724 397	115 446	342 919	2 959 488
<b>По состоянию на 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 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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 616 569	2 508 655	2 423 961
Обязательства по прочим сегментам	342 919	216 456	326 238
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>2 959 488</b>	<b>2 725 111</b>	<b>2 750 199</b>
15 Долгосрочные заемные средства	4 237 971	3 074 240	3 286 565
Отложенные налоговые обязательства	1 019 902	1 011 401	1 043 714
15 Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	701 811	791 812	578 860
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5 625	3 666	7 620
Доходы будущих периодов	2 328	5 586	4 569
Межсегментные обязательства	(950 754)	(921 217)	(959 571)
Прочее	215 732	149 395	212 734
<b>Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>8 192 103</b>	<b>6 839 994</b>	<b>6 924 690</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 конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За 2020 год</b>									
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>									
Поступления от текущих операций	25 284	176 717	3 566 307	3 508	640 361	2 054 316	484 788	363 557	7 314 838
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	284 677
Платежи по текущим операциям	(706 441)	(593 960)	(1 848 155)	(17 772)	(983 847)	(1 238 701)	(316 825)	(450 266)	(6 155 967)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(328 582)
Поступления от инвестиционных операций	5	425	769	-	157	594	14 339	17 560	33 849
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 363 042
Платежи по инвестиционным операциям	(290 349)	(325 177)	(87 070)	(10 318)	(253 939)	(348 241)	(58 398)	(67 038)	(1 440 530)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(811 739)
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	1 184	13 390	3 003	1 226	18 803
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 336 395
Платежи по финансовым операциям	(10)	(69)	(117)	-	(210)	(185)	(19)	(3 864)	(4 474)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 347 781)

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 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)

**5. Деловая репутация дочерних организаций**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<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	46 080	(18 450)	27 630
<b>Итого</b>	<b>1 263 019</b>	<b>(627 384)</b>	<b>635 635</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

<b>5. Деловая репутация дочерних организаций (продолжение)</b>			
Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<b>Поступление за 2019 год</b>			
23			
	АО «РЭП Холдинг»		
	(сокращенное наименование – АО «РЭПХ»)	9 960	-
	Прочие	<u>67</u>	<u>-</u>
	<b>Итого</b>	<b>10 027</b>	<b>10 027</b>
<b>Начислено амортизации за 2019 год</b>			
19			
	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	<u>(2 229)</u>	
	<b>Итого</b>	<b>(62 930)</b>	
<b>Курсовые разницы за 2019 год</b>			
	«ВИБГ ГмбХ»	(4 222)	749
	Прочие	<u>(6)</u>	<u>-</u>
	<b>Итого</b>	<b>(4 228)</b>	<b>(3 479)</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>			
	ПАО «Газпром нефть»	539 720	(358 854)
	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(58 528)
	АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(56 715)
	ПАО «ОГК-2»	87 263	(50 324)
	ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(26 584)
	ПАО «МОЭК»	70 014	(21 875)
	ПАО «Мосэнерго»	46 612	(28 973)
	ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(27 624)
	ПАО «ТГК-1»	35 518	(17 760)
	«ВИБГ ГмбХ»	28 925	(6 147)
	АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(9 021)
23	АО «РЭПХ»	9 960	-
	АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 725)
	АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 756)
	Прочие	<u>46 141</u>	<u>(20 679)</u>
	<b>Итого</b>	<b>1 268 818</b>	<b>(689 565)</b>
	<b>Выбытия за 2020 год</b>		
	Прочие	<u>(4)</u>	<u>-</u>
	<b>Итого</b>	<b>(4)</b>	<b>(4)</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5. Деловая репутация дочерних организаций (продолжение)**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
19			
<b>Начислено амортизации за 2020 год</b>			
ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть - МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 359)	
ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 500)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 331)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
«ВИБГ ГмбХ»		(1 721)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 166)	
АО «РЭПХ»		(498)	
АО «Дальтрансгаз»		(349)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		(2 233)	
<b>Итого</b>		<b>(63 637)</b>	
<b>Курсовые разницы за 2020 год</b>			
«ВИБГ ГмбХ»	8 903	(2 062)	6 841
Прочие	21	-	21
<b>Итого</b>	<b>8 924</b>	<b>(2 062)</b>	<b>6 862</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(385 840)	153 880
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(65 844)	80 472
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(62 367)	50 679
ПАО «ОГК-2»	87 263	(54 683)	32 580
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(30 128)	40 754
ПАО «МОЭК»	70 014	(25 375)	44 639
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(31 304)	15 308
«ВИБГ ГмбХ»	37 828	(9 930)	27 898
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(29 489)	7 813
ПАО «ТГК-1»	35 518	(19 536)	15 982
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(10 187)	13 127
АО «РЭПХ»	9 960	(498)	9 462
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(4 074)	2 916
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(3 097)	3 718
Прочие	46 158	(22 912)	23 246
<b>Итого</b>	<b>1 277 738</b>	<b>(755 264)</b>	<b>522 474</b>



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**6. Поисковые активы**

	На 31 декабря 2019 года	Изменения за 2020 год					На 31 декабря 2020 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>176 352</b>	<b>37 145</b>	<b>(14 208)</b>	-	(2)	<b>2 749</b>	<b>202 036</b>
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	143 481	23 680	(3 750) <sup>1</sup>	-	(2)	1 010	164 419
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	32 871	13 465	(10 458)	-	-	1 739	37 617
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>131 151</b>	<b>60 694</b>	<b>(60 992)</b>	-	-	<b>1 760</b>	<b>132 613</b>
в т.ч.: скважины	86 264	29 800	(30 948) <sup>2</sup>	-	-	1 021	86 137
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	44 887	30 894	(30 044)	-	-	739	46 476

<sup>1</sup> В том числе обесценение в сумме 61 млн руб.

<sup>2</sup> В том числе обесценение в сумме 4 566 млн руб.

	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>	-	(2)	<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>(64 807)</b>	-	-	<b>(1 235)</b>	<b>131 151</b>
в т.ч.: скважины	102 851	35 582	(51 539) <sup>1</sup>	-	-	(630)	86 264
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.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

<b>7. Основные средства</b>						
Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	13 713 693	2 344 302	5 344 027	2 628 114	4 982 626	29 012 762
	Накопленная амортизация					
	(10 522 316)	(1 683 026)	(3 851 276)	(1 172 612)	(2 503 595)	(19 732 825)
	<b>Остаточная стоимость</b>					
	<b>3 191 377</b>	<b>661 276</b>	<b>1 492 751</b>	<b>1 455 502</b>	<b>2 479 031</b>	<b>9 279 937</b>
<b>Изменения за 2019 год</b>						
<b>Первоначальная (восстановительная) стоимость</b>						
	Поступление					
	448 830	175 630	264 587	236 682	357 502	1 483 231
	Выбытие					
	(7 718)	(9 481)	(58 874)	(10 907)	(47 430)	(134 410)
	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)
	<b>Накопленная амортизация</b>					
4	Начислено амортизации					
	(314 460)	(138 200)	(282 819)	(88 445)	(212 764)	(1 036 688)
	Выбытие					
	7 273	9 147	54 147	7 360	31 568	109 495
	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
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	14 163 710	2 508 631	5 520 156	2 851 801	5 313 802	30 358 100
	Накопленная амортизация					
	(10 836 660)	(1 824 496)	(4 074 636)	(1 255 607)	(2 705 124)	(20 696 523)
	<b>Остаточная стоимость</b>					
	<b>3 327 050</b>	<b>684 135</b>	<b>1 445 520</b>	<b>1 596 194</b>	<b>2 608 678</b>	<b>9 661 577</b>
<b>Изменения за 2020 год</b>						
<b>Первоначальная (восстановительная) стоимость</b>						
	Поступление					
	589 976	227 523	330 016	105 629	290 137	1 543 281
	Выбытие					
	(3 596)	(21 017)	(34 414)	(17 805)	(65 301)	(142 133)
	Переоценка					
	2 457	1 931	39 074	223 818	29 502	296 782
	Курсовые разницы					
	113 199	43 475	64 966	25 254	9 311	256 205
	<b>Накопленная амортизация</b>					
4	Начислено амортизации					
	(314 676)	(151 429)	(289 382)	(95 814)	(218 475)	(1 069 776)
	Выбытие					
	3 426	9 878	29 747	6 898	21 255	71 204
	Переоценка					
	(1 896)	(1 865)	(19 178)	(117 117)	(18 600)	(158 656)
	Курсовые разницы					
	(880)	(13 734)	(28 158)	(8 709)	(276)	(51 757)
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	14 865 746	2 760 543	5 919 798	3 188 697	5 577 451	32 312 235
	Накопленная амортизация					
	(11 150 686)	(1 981 646)	(4 381 607)	(1 470 349)	(2 921 220)	(21 905 508)
	<b>Остаточная стоимость</b>					
	<b>3 715 060</b>	<b>778 897</b>	<b>1 538 191</b>	<b>1 718 348</b>	<b>2 656 231</b>	<b>10 406 727</b>

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2020 году стоимость переданных объектов составила ноль млн руб. (в 2019 году – 13 млн руб.).

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**8. Незавершенные капитальные вложения**

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>	<b>3 550 124</b>	<b>362 833</b>	<b>3 912 957</b>
<b>Изменения за 2019 год</b>			
Затраты за период	1 536 013	218 443	1 754 456
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)	(51 229)	(7 033)	(58 262)
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 года</b>	<b>3 669 135</b>	<b>343 157</b>	<b>4 012 292</b>
<b>Изменения за 2020 год</b>			
Затраты за период	1 325 421	147 581	1 473 002
Курсовые разницы	181 843	(24)	181 819
Перевод оборудования в монтаж	163 717	(163 717)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(1 543 281)	-	(1 543 281)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(87 481)	(2 984)	(90 465)
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 года</b>	<b>3 709 354</b>	<b>324 013</b>	<b>4 033 367</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», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, обустройство Бованенковского месторождения, обустройство нефтяной оторочки ботубобинской залежи Чайдинского 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 январе 2020 года газопровод «Турецкий поток» был введен в эксплуатацию.

**9. Финансовые вложения**

**Долгосрочные 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 24 690 млн руб., 18 956 млн руб. и 15 084 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 прибыль (убыток)	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года	За 2020 год	За 2019 год
21, 24	218 721	176 609	196 916	39 815	67 220
21, 24	173 239	142 994	136 063	18 822	10 447
21	160 312	136 262	146 246	34 300	39 849
21	138 781	138 067	126 124	338	11 943
21, 24	127 647	91 389	112 190	22 083	17 840
21	115 337	118 868	108 899	(3 532)	10 656

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9. Финансовые вложения (продолжение)**

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная	
		На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	прибыль (убыток) За 2020 год	За 2019 год
21	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	69 196	52 273	55 807	10 084	7 519
21	АО «Мессояханефтегаз»	43 711	44 674	36 161	9 037	25 814
21, 24	АО «Газстройпром»	42 567	43 129	-	(562)	1 911
21	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	37 522	30 117	33 894	343	357
21	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>3</sup>	34 863	32 729	28 861	2 134	3 868
21	АО «Ачимгаз»	33 313	34 888	37 310	10 576	14 079
	«Винтерсхалл АГ»	19 172	15 590	18 026	(1 066)	(175)
21	ТОО «КазРосГаз»	14 408	13 937	12 623	587	2 789
21	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	13 153	13 547	15 730	(324)	(196)
	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	12 287	9 281	8 999	413	661
21	ЗАО «Нортгаз»	12 226	10 526	7 986	1 700	3 090
21	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	7 877	7 672	7 456	269	261
	АО «Конексус Балтик Грид» <sup>4</sup>	-	-	8 890	203	589
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	-	-	1 481	4 311
	Прочие	233 567	208 806	160 758	8 901	16 229
	<b>Итого</b>	<b>1 507 899</b>	<b>1 321 358</b>	<b>1 258 939</b>	<b>155 602</b>	<b>239 062</b>

<sup>1</sup> В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) у одного из его акционеров доля Группы в голосующих акциях увеличилась с 46,02 % до 49,88 %.

<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»).

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

<sup>4</sup> В декабре 2019 года состоялся открытый аукцион по продаже акций АО «Конексус Балтик Грид», принадлежащих Группе и составляющих 34 % уставного капитала зависимой организации. 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. В июле 2020 года завершена сделка по продаже принадлежавших Группе 34 % акций АО «Конексус Балтик Грид».

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 20 272 млн руб., 21 360 млн руб. и 24 115 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

*Инвестиции в другие организации*

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов отражена инвестиция в уставный капитал ПАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 362 681 млн руб., 380 811 млн руб. и 360 336 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 2020, 2019 и 2018 годов составила 6 682 млн руб., 6 013 млн руб. и 4 757 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 333 млн руб., 453 млн руб. и 468 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 2020 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 1 528 млн руб., 943 млн руб. и 601 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

*Прочие финансовые вложения*

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Совместная деятельность, в т.ч.:	39 218	38 855	38 609
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	35 140	34 770	34 397
по созданию системы спутниковой связи (оператор – АО «Газпром космические системы»)	3 498	3 498	3 481
Прочие, в т.ч.:	1 664	3 341	1 511
долгосрочные депозиты	1 562	3 277	1 432
векселя третьих лиц	-	1	3
<b>Итого</b>	<b>40 882</b>	<b>42 196</b>	<b>40 120</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 171 млн руб., 248 млн руб. и 249 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

**10. Запасы**

*Сырье, материалы и другие аналогичные ценности*

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья, материалов и других аналогичных ценностей в сумме 198 172 млн руб., 199 078 млн руб. и 182 129 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 6 052 млн руб., 4 299 млн руб. и 3 886 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

*Готовая продукция и товары для перепродажи*

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 741 582 млн руб., 725 141 млн руб. и 656 139 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 6 018 млн руб., 3 963 млн руб. и 1 120 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Газ в трубопроводах и хранилищах	633 170	613 826	537 993
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	67 022	75 355	87 078
Товары для перепродажи	41 390	35 960	31 068
<b>Итого</b>	<b>741 582</b>	<b>725 141</b>	<b>656 139</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. По состоянию на 31 декабря 2020 года залог был прекращен.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 10 589 млн руб., 6 956 млн руб. и 8 518 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством, в сумме 2 534 млн руб., 5 228 млн руб. и 5 905 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 2020, 2019 и 2018 годов отражена следующая задолженность:

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	464 571	385 202	505 360
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	194 575	189 798	211 939
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	69 464	71 908	108 492
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	31 232	29 737	29 718
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>138 616</u>	<u>82 455</u>	<u>133 558</u>
<b>Итого</b>	<b>898 458</b>	<b>759 100</b>	<b>989 067</b>

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 974 357 млн руб., 839 676 млн руб. и 952 637 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 89 млн руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства, в сумме 311 647 млн руб., 208 778 млн руб. и 199 178 млн руб. соответственно.

На 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Переплата налогов в бюджет	168 771	148 030	128 900
Расчеты по таможенным платежам	15 567	26 595	11 181
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	3 944	4 549	4 153
Прочие	<u>197 877</u>	<u>127 170</u>	<u>125 575</u>
<b>Итого</b>	<b>386 159</b>	<b>306 344</b>	<b>269 809</b>

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 69 861 млн руб., 62 007 млн руб. и 57 189 млн руб. на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 14 704 млн руб., 8 236 млн руб. и 4 399 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

*Прочие финансовые вложения*

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Краткосрочные депозиты	13 883	672 364	795 542
Акции, облигации и паи	29 772	36 088	26 826
Векселя третьих лиц	205	23 979	30
Прочие	<u>2 010</u>	<u>644</u>	<u>677</u>
<b>Итого</b>	<b><u>45 870</u></b>	<b><u>733 075</u></b>	<b><u>823 075</u></b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 3 698 млн руб., 3 300 млн руб. и 1 133 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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 2020, 2019 и 2018 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*

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2020 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

*Собственные акции, выкупленные у акционеров*

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. На 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн, 29 млн и 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» соответственно, включая американские депозитарные расписки на ноль млн, ноль млн и 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно, которые учитывались как собственные акции, выкупленные у акционеров.

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 %, 0,1 % и 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 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.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**14. Капитал (продолжение)**

*Дивиденды*

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2019 год были начислены и выплачены в 2020 году дивиденды в размере 15,24 руб. на одну обыкновенную акцию. 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.

*Бессрочные облигации*

В составе статьи «Добавочный капитал» сводного бухгалтерского баланса отражены бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро, выпущенные в октябре 2020. Первоначальные ставки купонного дохода установлены в размере 4,5985 % для облигаций в долл. США и 3,8970 % для облигаций в евро. Ставки купонного дохода по облигациям подлежат пересмотру каждые пять лет. Группа имеет безусловное право в любое время и любое количество раз принять решение отложить выплату купонного дохода.

Погашение облигаций может быть перенесено по усмотрению Группы неограниченное количество раз на период не менее пяти лет. Группа вправе осуществить досрочное погашение облигаций в полном объеме (не частично) с одновременной уплатой начисленного купонного дохода на дату досрочного погашения.

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма бессрочных облигаций с учетом начисленного купонного дохода и курсовой разницы, отраженных в составе добавочного капитала, выпущенных в долларах США, составила 104 285 млн руб., в евро – 91 331 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа за счет нераспределенной прибыли начислила купонный доход по бессрочным облигациям, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме 1 523 млн руб., также на уменьшение нераспределенной прибыли отнесены дополнительные расходы по бессрочным облигациям, непосредственно связанные с их выпуском, в сумме 2 659 млн руб., отрицательная курсовая разница от пересчета суммы облигаций и начисленного купонного дохода в сумме 269 млн руб. Положительная курсовая разница от пересчета суммы облигаций, начисленного купонного дохода и дополнительных расходов по облигациям отражена в увеличении нераспределенной прибыли и составила 3 666 млн руб.

**15. Заемные средства**

*Кредиты банков*

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта кредита</b>	<b>Окончатель- ный срок погашения</b>	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1,2</sup>	Евро	2034	252 861	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	106 342	101 018	-
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2023	93 609	83 516	95 705
«Дж.П. Морган АГ» <sup>1</sup>	Евро	2023	85 793	76 536	87 729
ПАО «Сбербанк» <sup>1, 2</sup>	Российский рубль	2034	72 525	-	-
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	63 828	48 809	55 933
«Дж.П. Морган АГ» <sup>1</sup>	Евро	2022	51 912	59 539	79 510
«Натиксис» <sup>1</sup>	Евро	2024	45 618	34 882	-
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2025	45 535	-	-
«Мидзухо Банк Лтд.»	Евро	2025	45 395	-	-
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	39 097	44 844	55 677
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	38 950	41 697	47 782
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	38 869	34 678	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>1,2</sup>	Российский рубль	2034	38 811	-	-
«ИНГ Банк Н.В.» <sup>1,2</sup>	Евро	2036	38 087	-	-



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
«Креди Агриколь КИБ», Лондонский филиал	Евро	2023	36 427	-	-
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	36 329	27 781	31 834
«Интеза Санпаоло С.п.А.» <sup>1,2</sup>	Евро	2034	33 224	-	-
«Ситибанк Юроп плс» <sup>1</sup>	Евро	2023	33 058	29 491	33 792
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	33 019	-	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	31 470	33 698	29 876
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	27 424	34 945	56 070
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2023	26 971	22 607	27 803
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	26 212	60 128	114 817
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	22 168	16 952	19 149
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	21 988	5 684	8 263
ПАО «Сбербанк» <sup>1,2</sup>	Евро	2034	18 140	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	18 136	13 868	-
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	17 698	15 616	20 280
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	15 111	22 700	-
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 000	15 281
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	15 000	15 000	-
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2025	15 000	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2028	14 802	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	12 750	15 000	15 000
«Интеза Санпаоло С.п.А.», Лондонский филиал <sup>1,2</sup>	Евро	2036	11 549	-	-
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	9 797	11 772	15 943
«БНП Париба С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2022	7 408	8 499	12 986
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	4 890	11 219	21 429
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2020	-	154 984	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2020	-	30 084	-
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1</sup>	Доллар США	2020	-	27 205	61 151
«ЮниКредит С.п.А.» <sup>1</sup>	Евро	2020	-	24 403	6 339
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	-	19 450	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2020	-	18 507	42 416
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	-	15 000	15 000
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2020	-	10 073	10 007
ПАО «Промсвязьбанк»	Российский рубль	2020	-	10 039	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	-	25 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	-	22 925
ПАО «Сбербанк»	Евро	2019	-	-	19 143
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2019	-	-	17 339

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	460 084	429 953	453 561
<b>Итого, в т.ч.:</b>			<b>2 020 887</b>	<b>1 625 177</b>	<b>1 517 749</b>
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			328 089	460 978	281 011

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

<sup>2</sup> Кредит получен для финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2020 и 2019 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 1,79 % до 8,87 % и от 2,00 % до 9,50 % соответственно. Кроме того, по валютным долгосрочным кредитам в 2020 и 2019 годах применялись в основном ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2020 и 2019 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 5,25 % до 10,25 % и от 6,25 % до 12,55 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2020 и 2019 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 0,00 % до 3,10 % и от 6,00 % до 8,00 % соответственно. Кроме того, по валютным краткосрочным кредитам в 2020 и 2019 годах применялись ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым краткосрочным кредитам в течение 2020 и 2019 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,00 % до 9,00 % и от 6,50 % до 10,00 % соответственно.

*Займы*

<b>Заемные обязательства / Займодавцы</b>	<b>Валюта займа</b>	<b>Окончатель- ный срок погашения</b>	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года <sup>1</sup>	Доллар США	2030	149 432	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	112 174	93 999	105 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2023	111 423	93 370	104 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	98 018	82 136	92 174
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>3</sup>	Доллар США	2037	94 868	79 497	89 212
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года <sup>3</sup>	Доллар США	2026	94 194	78 932	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>3</sup>	Евро	2024	93 189	71 257	79 756
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года <sup>1</sup>	Евро	2025	92 595	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>3</sup>	Евро	2023	91 032	69 607	79 767
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>3</sup>	Доллар США	2034	89 988	75 407	84 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>3,4</sup>	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	89 584	68 501	78 498
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	75 521	63 285	71 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года <sup>1</sup>	Доллар США	2027	73 888	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>3</sup>	Евро	2021	70 086	53 590	61 412
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>3</sup>	Евро	2026	69 344	53 021	60 763

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>3</sup>	Евро	2024	68 180	52 133	59 742
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2028	67 814	56 826	63 770
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2023	63 379	48 270	53 563
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>3</sup>	Доллар США	2027	56 153	47 055	52 805
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2025	46 892	35 853	41 089
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	46 738	32 378	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	46 738	32 378	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	46 738	32 378	-
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2034	46 738	32 378	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2034	46 737	32 378	-
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>6</sup>	Японская иена	2028	46 486	36 870	40 963
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>3</sup>	Доллар США	2021	45 493	38 122	42 780
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>3, 4</sup>	Швейцарский франк	2021	42 386	32 411	37 141
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>3, 4</sup>	Швейцарский франк	2022	41 618	31 824	36 468
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	39 843	26 775	26 978
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	39 842	26 775	26 978
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	39 839	26 773	26 975
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2035	39 839	26 773	26 975
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2035	39 839	26 773	26 975
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2023	27 049	-	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 552	25 542	25 538
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	25 392	25 382	25 376
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 239	25 230	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2029	20 051	20 043	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	20 016	-	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2024	15 542	15 535	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>9</sup>	Российский рубль	2048	15 519	15 513	15 509

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>9</sup>	Российский рубль	2048	15 519	15 513	15 509
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2027	15 516	15 508	15 505
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2027	15 516	15 508	15 505
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	15 505	15 498	15 495
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	15 304	15 297	15 293
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2022	15 095	15 089	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>9</sup>	Российский рубль	2043	15 088	15 081	15 074
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>9</sup>	Российский рубль	2043	15 088	15 081	15 074
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2027	15 075	-	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2027	15 073	-	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>9</sup>	Российский рубль	2033	10 346	10 342	10 340
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 330	10 324	10 322
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2021	10 325	10 321	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2028	10 251	10 247	10 245
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2028	10 251	10 247	10 245
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2025	10 059	-	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	10 030	10 025	10 023
АО «Томскнефть» ВНК	Российский рубль	2025	9 017	16 124	9 955
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	1 185	1 185	10 067
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2020	-	71 183	81 578
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США Фунт стерлингов	2020	-	50 293	56 438
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>3,4</sup>	Соединенного Королевства	2020	-	41 937	48 058
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>3</sup>	Доллар США	2019	-	-	159 040
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2019	-	-	35 474
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	-	26 245
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	-	26 245
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	-	26 245
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	-	26 245

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>5</sup>	Евро	2019	-	-	26 243
Прочие займы	Различные	Различные	<u>193 334</u>	<u>191 102</u>	<u>109 783</u>
<b>Итого, в т.ч.:</b>			<b>2 918 895</b>	<b>2 240 875</b>	<b>2 347 676</b>
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных займов			373 722	330 834	297 849

<sup>1</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

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

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

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

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

<sup>6</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

<sup>7</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

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

<sup>9</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

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

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

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

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

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

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

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.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15. Заемные средства (продолжение)**

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 2020 и 2019 годов варьировались от 1,01 % до 13,30 %.

Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2020 и 2019 годов варьировались от 4,50 % до 9,40 % и от 4,00 % до 12,00 % соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2020 и 2019 годов варьировались от 5,45 % до 12,00 % и от 5,45 % до 12,50 % соответственно.

**16. Налогообложение**

*Налог на прибыль*

В соответствии ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» Группа отразила в сводном бухгалтерском балансе, а так же в сводном отчете о финансовых результатах за 2020 год следующие показатели:

	<b>За 2020 год</b>	<b>За 2019 год</b>
(Убыток) прибыль до налогообложения	(420 155)	997 451
Условный доход (расход) по налогу на прибыль	83 344	(192 350)
Постоянный налоговый доход (расход)	(77 970)	(674 587)
Доход (расход) по налогу на прибыль, в т.ч.	69 067	(247 423)
текущий налог на прибыль	(74 660)	(324 805)
отложенный налог на прибыль <sup>1</sup>	141 926	76 476
налог на прибыль прошлых лет	1 801	906

<sup>1</sup> Отложенный налог на прибыль обусловлен возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде. Налоговый эффект изменения временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**17. Выручка**

	<u>За 2020 год</u>	<u>За 2019 год</u>
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	913 702	939 841
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	295 303	356 124
Европа и другие страны	<u>1 849 572</u>	<u>2 528 680</u>
<b>Всего выручка от продажи газа</b>	<b>3 058 577</b>	<b>3 824 645</b>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	1 222 111	1 354 524
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	107 167	126 311
Европа и другие страны	<u>469 373</u>	<u>629 644</u>
<b>Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки</b>	<b>1 798 651</b>	<b>2 110 479</b>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	123 217	172 055
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	18 841	41 064
Европа и другие страны	<u>420 989</u>	<u>648 752</u>
<b>Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата</b>	<b>563 047</b>	<b>861 871</b>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	466 638	494 577
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 199	3 345
Европа и другие страны	<u>27 580</u>	<u>19 448</u>
<b>Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии</b>	<b>498 417</b>	<b>517 370</b>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	175 847	166 846
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 875	2 690
Европа и другие страны	<u>925</u>	<u>1</u>
<b>Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>	<b>179 647</b>	<b>169 537</b>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	293 459	284 447
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 275	7 500
Европа и другие страны	<u>31 827</u>	<u>37 480</u>
<b>Всего выручка от прочих продаж</b>	<b>332 561</b>	<b>329 427</b>
<b>Итого</b>	<b>6 430 900</b>	<b>7 813 329</b>

По сравнению с 2019 годом выручка от продажи газа в 2020 году снизилась на 20 %. 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 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

	<b>За 2020 год</b>	<b>За 2019 год</b>
Налоги, включаемые в себестоимость	1 179 888	1 303 732
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 084 530	1 036 553
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	743 988	687 966
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	668 092	677 315
Покупной газ	596 977	817 259
Покупная нефть	460 981	745 432
Материалы	256 362	269 764
Товары для перепродажи	250 548	315 010
Ремонтно-эксплуатационные расходы	154 993	151 849
Энергия	110 782	116 725
Арендные платежи, лизинговые платежи	53 882	54 054
Страхование	39 804	44 740
Прочие	398 950	406 093
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>32 094</u>	<u>(122 397)</u>
<b>Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов</b>	<b><u>6 031 871</u></b>	<b><u>6 504 095</u></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 749 112 млн руб. и 1 022 547 млн руб. за 2020 и 2019 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 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**19. Прочие доходы и расходы**

Поясн. №	За 2020 год		За 2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	Доходы и расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы			
	3 924 827	3 893 478	4 916 515	4 941 472
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте			
	1 432 163	1 801 618	826 468	723 671
	Резерв по сомнительным долгам			
	-	150 885	-	67 441
24	Оценочные обязательства			
	-	121 077	-	182 427
5	Амортизация деловой репутации			
	-	63 637	-	62 930
	Доходы и расходы от продажи основных средств			
	51 114	47 941	76 800	70 778
	Социальные расходы			
	-	40 401	-	40 254
	Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году			
	24 453	33 323	26 216	61 385
	Операции с ценными бумагами, в т.ч. с векселями			
	37 510	25 824	7 919	9 723
	Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости			
	1 669	18 408	23 187	927
	Резерв под обесценение финансовых вложений			
	-	6 098	-	9 429
	Услуги кредитных организаций			
	-	4 178	-	5 905
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров			
	10 052	4 072	8 445	18 145
	Продажа и покупка иностранной валюты			
	5 205	3 711	3 688	2 638
	Списание дебиторской задолженности			
	-	3 653	-	13 392
	Доходы и расходы, связанные с безвозмездным получением / передачей активов			
	2 026	3 174	1 382	2 755
	Доходы и расходы от продажи и выбытия иных активов			
	2 183	1 700	741	1 037
	Уступка прав требования по дебиторской задолженности			
	1 599	1 595	6 045	6 138
	Прочие			
	<u>64 850</u>	<u>230 312</u>	<u>104 611</u>	<u>284 757</u>
	<b>5 557 651</b>	<b>6 455 085</b>	<b>6 002 017</b>	<b>6 505 204</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 2020, 2019 и 2018 годов в сумме 40 692 млн руб., 93 542 млн руб. и 33 228 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 2020 год отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 5 945 млн руб. За 2019 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 9 131 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2020 и 2019 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 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20. Дочерние и зависимые организации**

*Крупнейшие дочерние организации по состоянию на 31 декабря 2020 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
АО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
ЗАО «Газпром Армения»	100	Транспортировка и продажа газа	Армения
АО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
ООО «Газпром ГНП холдинг»	100	Реализация сжиженного углеводородного газа, нефтепродуктов	Россия
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
АО «Газпром добыча Томск»	100	Добыча природного газа, газового конденсата и нефти	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	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»	100	Продажа газа	Россия
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 метанол»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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>
ООО «Газпром нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
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 Холдингс Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром социнвест»	100	Выполнение функций заказчика-застройщика по строительству объектов непромышленного 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 Коопераци Ю.А.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местона- хождение
		Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
ООО «Газпром центрремонт»	100		
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
АО «Газпром энергосбыт» <sup>2</sup>	81	Продажа электрической энергии	Россия
		Инвестиционная, управление активами	Россия
ООО «Газпром энергохолдинг»	100		
		Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100		
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>2</sup>	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
АО «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
		Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100		
АО «Газпромнефть- Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
		Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100		
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
		Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
ООО «Газпромтранс»	100		
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
		Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
ПАО «Мосэнерго» <sup>2</sup>	54		
		Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
ПАО «МОЭК» <sup>2</sup>	99		
		Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
«Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	56	Проектирование, прокладка и эксплуатация морских трубопроводов	Швейцария
«Норд Стрим 2 АГ»	100		

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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>
ПАО «ОГК-2» <sup>2</sup>	79	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
«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
ПАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	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.

*Существенные зависимые организации по состоянию на 31 декабря 2020 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 Бетаингунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	49,98	Транспортировка газа	Германия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Централ Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
«Газпромбанк» (Акционерное общество) <sup>2</sup>	49,88	Банковская Выполнение функций заказчика, подрядчика по договорам строительного подряда	Россия
АО «Газстройпром»	49	Негосударственное пенсионное обеспечение	Россия
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
ТОО «КазРосГаз»	50	Продажа и распределение природного газа	Латвия
АО «Латвияс Газе»	34	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
АО «Мессояханефтегаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка газа	Швейцария
«Норд Стрим АГ» <sup>3</sup>	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Нортгаз»	50	Продажа газа	Венгрия
ЗАО «Панрусгаз»	40	Продажа газа, строительство	Греция
АО «Прометей Газ»	50	Добыча нефти	Нидерланды
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50		

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

Наименование организации	Доля владения, % <sup>1</sup>	Вид деятельности	Местонахождение
ПАО «НГК «Славнефть»	49,88	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 2020 и 2019 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

	За 2020 год	За 2019 год
<b>Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)</b>		
Продажа газа		
ЗАО «Панрусгаз»	25 724	44 099
АО «Молдовагаз»	24 179	29 937
АО «Латвияс Газе»	6 708	8 972
АО «Прометей Газ»	3 740	8 554
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 312	2 494
ТОО «КазРосГаз»	-	17 441
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	-	561
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 874	2 689
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	17 787	38 479
ООО «НПП «Нефтехимия»	4 080	4 538
ООО «Полиом»	3 717	4 050
АО «СОВЭКС»	2 635	6 553
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 326	3 648
Продажа операторских услуг месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	3 865	3 467
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 491	2 725
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 774	1 521
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	10 865	10 993
<b>Процентный доход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	23 558	45 922
<b>Прочий доход (доход от сдачи имущества в аренду)</b>		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	733	775

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

	<b>За 2020 год</b>	<b>За 2019 год</b>
<b>Приобретение</b>		
Покупного газа		
АО «Арктикгаз»	35 906	31 771
ТОО «КазРосГаз»	9 032	37 384
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	8 730	15 249
ЗАО «Нортгаз»	5 261	6 246
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	1 261	1 248
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	90 577	77 433
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	45 735	34 493
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	4 838	12 933
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	3 779	3 417
АО «Молдовагаз»	197	1 849
Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	82 730	159 302
АО «Мессояханефтегаз»	48 701	70 620
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	42 416	62 685
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	39 752	82 823
АО «Арктикгаз»	4 395	6 728
ТОО «КазРосГаз»	2 149	2 933
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 097	6 620
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	37 687	47 352
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	14 642	15 524
Услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
АО «Мессояханефтегаз»	7 651	6 861
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 821	4 753
<b>Процентный расход</b>		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 235	11 890
<b>Пенсионные взносы</b>		
АО «НПФ ГАЗФОНД»	10 470	21 868

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 40 000 млн руб. и 90 000 млн руб. за 2020 и 2019 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 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>			
<b>Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Газстройпром»	160 049	39 884	46 746
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	33 840	13 976	14 774
АО «Овергаз Инк.»	8 286	-	-
ЗАО «Панрусгаз»	4 504	3 566	5 990
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 450	5 580	4 929
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 484	1 592	1 450
ТОО «КазРосГаз»	1 579	6 233	2 186
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	1 487	1 324	-
АО «Мессояханефтегаз»	747	1 022	1 080
АО «Прометей Газ»	563	478	1 468
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	317	1 937	1 321
АО «Арктикгаз»	87	615	116
<b>Прочие внеоборотные активы</b>			
АО «Газстройпром»	107 950	47 756	-
<b>Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Газстройпром»	8 814	6 006	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	1 111	-	-
<b>Прочие долгосрочные финансовые вложения</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	1 238	-
<b>Прочие краткосрочные финансовые вложения</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 290	612 352	705 968
ОАО «Белгазпромбанк»	16	2 444	11 610
<b>Денежные средства</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	457 123	359 882	453 019
ОАО «Белгазпромбанк»	29	15 621	14 446
<b>Кредиторская задолженность</b>			
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>			
АО «Газстройпром»	57 618	26 794	950
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	53 286	103 617	52 601
АО «Мессояханефтегаз»	33 670	41 882	35 371
«Норд Стрим АГ»	8 139	6 200	7 100
АО «Ачимгаз»	5 476	4 668	5 054
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	4 413	7 002	4 414
АО «Томскнефть» ВНК	3 658	1 000	668
АО «Арктикгаз»	3 367	2 023	403
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	3 223	2 777	2 451
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	1 487	1 020	2 345
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	1 438	-	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	864	1 037	4 746
ТОО «КазРосГаз»	133	4 087	2 362
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 528	2 258



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

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

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила 7 770 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года, 2019 и 2018 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме ноль млн руб., 6 511 млн руб. и 7 307 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 524 138 млн руб., 427 772 млн руб. и 447 174 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
АО «Газстройпром»	100 430	135 479	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	27 653	21 558	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	18 129	13 863	15 886
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	9 612	7 350	8 423
АО «Евротэк-Югра»	3 753	2 648	2 364
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	2 479	2 479
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	-	1 000	914
АО «Сибгазполимер»	-	5 214	353
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	-	3 897
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	23 814	30
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	4 312	-

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
<b>Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	185 956	181 700	37 905
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть</b>			
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	27 918	-	-
АО «Томскнефть» ВНК	9 017	16 124	9 955
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	7 109	81 406	55 475
АО «Газстройпром»	5 549	-	-

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 2020 года, 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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 2,00 % до 9,00 % в 2020 году. Аналогичный показатель в 2019 году варьировался от 6,25 % до 8,80 %.

В 2020 году Группа привлекала валютные займы от своих зависимых организаций по ставкам от 0,00 % до 1,40%. В 2019 году Группой валютные займы привлекались по ставке 1,40%.

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

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении зависимых организаций, представлена в Примечании 24.

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб. (60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. – до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года) и по состоянию на 31 декабря 2019 года – 106 500 млн руб. со сроком действия заемной линии до 31 декабря 2027 года. По состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года Группа не предоставляла займы. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов со сроком погашения в 2020 году в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед». Финансирование было погашено в августе 2020 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма задолженности по данному финансированию составила 922 млн евро.

*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 3 026 млн руб. и 3 180 млн руб. за 2020 и 2019 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 2020 год составила 10 млн руб. (за 2019 год – 11 млн руб.).

**22. Прибыль (убыток) на акцию**

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления чистой прибыли (убытка) 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 23,6 млрд штук и 22,5 млрд штук за 2020 и 2019 годы соответственно.

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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).

На дату приобретения суммарная доля участия Группы в уставном капитале АО «РЭПХ» составила 100 %, а эффективная доля владения Группы – 72 %.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24. Оценочные и условные обязательства**

*Оценочные обязательства*

	На 31 декабря 2019 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2020 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	52 289	104 343	(63 504)	(19 558)	73 570
Обязательство по оплате отпусков	36 592	76 519	(68 218)	(8 090)	36 803
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	25 640	10 893	(8 172)	(4 162)	24 199
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	271 886	65 143	(4 193)	(5 235)	327 601
Прочие оценочные обязательства	156 262	67 049	(116 266)	(26 011)	81 034
<i>в т.ч. обязательства в отношении корректировок цен на газ</i>	<u>93 542</u>	<u>52 680</u>	<u>(105 530)</u>	<u>-</u>	<u>40 692</u>
<b>Итого</b>	<b>542 669</b>	<b>323 947</b>	<b>(260 353)</b>	<b>(63 056)</b>	<b>543 207</b>
в т.ч. со сроком погашения до одного года	235 512	253 847	(255 874)	(35 917)	197 568

	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. обязательства 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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 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:

	<b>На 31 декабря 2020 года</b>	<b>На 31 декабря 2019 года</b>	<b>На 31 декабря 2018 года</b>
Поручительства, выданные за:			
«Норд Стрим АГ»	118 510	106 924	136 086
АО «Газстройпром»	31 639	23 814	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	23 227	37 022	66 317
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	-	87 094
Прочие	<u>87 786</u>	<u>51 332</u>	<u>31 171</u>
<b>Итого</b>	<b>261 162</b>	<b>219 092</b>	<b>320 668</b>

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 23 227 млн руб. (314 млн долл. США), 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) и 66 317 млн руб. (955 млн долл. США) соответственно.

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 118 510 млн руб. (1 307 млн евро), 106 924 млн руб. (1 542 млн евро) и 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года по январь 2019 года Группа предоставила поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 годов общая сумма поручительств составила ноль млн руб., ноль млн руб. и 87 094 млн руб. соответственно. В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг».

В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября 2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. Залоговая стоимость векселей и прав требования о погашении долга на 31 декабря 2020 и 2019 годов составила 31 639 млн руб. и 23 814 млн руб. соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

*Судебные разбирательства*

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

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

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

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

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

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

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

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

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

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые 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 (место арбитража – г. Торонто, Канада).

3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации. 16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года. 8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была отклонена.

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из-под действия ключевых положений Третьей газовой директивы ЕС.

*Санкции*

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

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

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

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

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

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

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъяснение) в отношении действия раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2» и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом Государственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газопроводы, которые были завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того, Государственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под действие санкционных мер не попадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предоставленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.

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

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

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



**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

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

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

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

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

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

1 января 2021 года вступил в силу закон США «О полномочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррайтинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом дополнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, предусмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.

Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные в Законом от 20 декабря 2019 года, не должны применяться в отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны-члена ЕС, а также в отношении некоммерческих организаций указанных лиц.

20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, которые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопроводов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с причиняющей вред зарубежной деятельностью Правительства Российской Федерации» (далее – Указ от 15 апреля 2021 года), предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении России в связи обвинениями по широкому кругу вопросов, включая (а) попытки вмешательства в демократические выборы и процессы США и их союзников и партнеров, (б) участие и содействие вредоносной киберактивности в отношении США и их союзников и партнеров, (с) поощрение и использование транснациональной коррупции для оказания влияния на иностранные правительства,

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

(d) осуществление экстерриториальной деятельности, направленной против диссидентов или журналистов; (e) подрыв безопасности в странах и регионах, имеющих важное значение для национальной безопасности США, (f) нарушение устоявшихся принципов международного права, в том числе в отношении территориальной целостности государств.

Указ от 15 апреля 2021 года предусматривает возможность введения блокирующих санкций (блокировка активов санкционных лиц на территории США, запрет американским лицам совершать любые сделки с такими лицами) и миграционных санкций по широкому кругу оснований. Введение санкций возможно в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участвовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

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

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

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

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями 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.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

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

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

*Налогообложение*

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2020 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.

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

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

В течение 2020 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 60,9474 и 67,8162 российских рублей и 80,8815 и 93,7570 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2020 года ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации снизилась с 6,25 % до 4,25 %, а фактический уровень инфляции составил 4,9 %.

**ПАО «Газпром»**  
**Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и**  
**сводному отчету о финансовых результатах за 2020 год**  
**(в миллионах российских рублей)**

**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).

**27. События после отчетной даты**

*Кредиты и займы*

В январе 2021 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 000 млн долл. США с процентной ставкой в размере 2,95 % и сроком погашения в 2029 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В январе 2021 года Группа зарегистрировала Программу российских биржевых облигаций на сумму 15 100 млн руб.

В феврале 2021 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере 1,50 % и сроком погашения в 2027 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В феврале 2021 года Группа рефинансировала задолженность на сумму в эквиваленте 18 200 млн руб. за счет выборки кредита по соглашению о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в 2025 году.

В январе-апреле 2021 года дочерняя организация Группы ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 35 788 млн руб. с процентной ставкой в размере от действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1,65 % до действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и 244 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 3,20 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках долгосрочных договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки ПАО «Сбербанк», «Газпромбанк» (Акционерное общество), «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А» и «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал.

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

М.Н. Россеев  
Главный бухгалтер

26 апреля 2021 года