

ФБК

ПАО «Газпром»

Сводная бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением независимого аудитора

31 декабря 2017 года

Москва | 2018



Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Сводный бухгалтерский баланс	9
Сводный отчет о финансовых результатах	11
Сводный отчет об изменениях капитала	12
Сводный отчет о движении денежных средств	13

Пояснения к сводной бухгалтерской отчетности

1. Общие сведения	14
2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности.....	14
3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды	21
4. Информация по сегментам	22
5. Деловая репутация дочерних организаций.....	27
6. Поисковые активы	29
7. Основные средства	30
8. Незавершенные капитальные вложения	31
9. Финансовые вложения.....	31
10. Запасы	33
11. Дебиторская задолженность	33
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов).....	35
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	35
14. Капитал	35
15. Заемные средства	36
16. Налогообложение.....	41
17. Выручка	43
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы	44
19. Прочие доходы и расходы.....	45
20. Дочерние и зависимые организации	46
21. Операции со связанными сторонами	50
22. Прибыль на акцию	54
23. Оценочные и условные обязательства	54
24. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	62
25. Риски хозяйственной деятельности.....	62
26. События после отчетной даты	62

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам ПАО «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала и сводного отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к ним (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 2017 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях по подготовке сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными ПАО «Газпром» 5 августа 2016 года (далее – Методические указания), которые основываются на правилах составления бухгалтерской отчетности, установленных в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана 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 Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

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 модифицированное мнение 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 потоки выручки формируются в различных географических сегментах, где условия признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы выполнили оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим сегментам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля и проведение процедур по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки надлежащей.

Отдельное внимание мы уделили анализу и тестированию оценочных обязательств, связанных с корректировкой цен на газ по долгосрочным договорам, и 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 оценочного обязательства отражает наилучшую оценку затрат, необходимых для урегулирования существующей обязанности.

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

Переоценка основных средств

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка основных средств проводится Группой регулярно для того, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в сводной бухгалтерской отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка основных средств в большинстве организаций Группы не проводилась в связи с выявленным незначительным изменением их текущей (восстановительной) стоимости.

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

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

Информация об основных средствах раскрыта в Пояснении 7 «Основные средства» к сводной бухгалтерской отчетности.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой Группой для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Также нами проведены процедуры в отношении оценки средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности.

Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности надлежащими.

Информация о дебиторской задолженности и резерве по сомнительной дебиторской задолженности представлена в Пояснении 11 «Дебиторская задолженность» к сводной бухгалтерской отчетности.

Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах по судебным разбирательствам

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

Арбитражным институтом Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция в 2017 и 2018 годах приняты решения по судебным разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», которые являются наиболее значительными разбирательствами Группы.

Наши процедуры включали анализ принятых решений по судебным разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», обсуждение значимых вопросов с сотрудниками Группы, в том числе ответственными за юридическое и правовое сопровождение деятельности Группы, оценку и тестирование выполнения условий признания обязательств. Исходя из результатов проведенных процедур, мы сочли примененные оценки и подходы руководства, включая порядок отражения обязательств согласно принятым судебным решениям по разбирательствам с НАК «Нафтогаз Украины», последовательными и надлежащими.

Информация об оценочных и условных обязательствах представлена в Пояснении 23 «Оценочные и условные обязательства» к сводной бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2017 год, но не включает сводную бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром», предположительно, будет нам предоставлен после даты выдачи настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о сводной бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита 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 иные признаки существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2017 год мы придем к выводу, что в нем содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

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

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

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой сводной бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудитора за аудит сводной бухгалтерской отчетности

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

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

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения сводной бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в 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 заключение.

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

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


ФБК

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определили 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, ОРНЗ 21606043397)


Руководитель задания по аудиту

К.С. Ширикова, АССА
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712, ОРНЗ 21606042126)

Дата аудиторского заключения
24 апреля 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
25 февраля 1993 года, свидетельство № 002.726. Внесено в
Единый государственный реестр юридических лиц
02 августа 2002 года за основным государственным номером
1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

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

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой
организации аудиторов:

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2017 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	727 230	779 418	844 925
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	693 106	752 525	817 501
	Результаты исследований и разработок	7 198	8 161	8 696
6	Нематериальные поисковые активы	168 505	167 651	161 851
6	Материальные поисковые активы	108 572	95 952	88 203
	Основные средства, в т.ч.:	12 370 738	11 977 146	11 024 856
7	Объекты основных средств	9 343 019	9 705 138	8 869 274
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	9 069 555	9 429 126	8 639 839
8	Незавершенные капитальные вложения	3 027 719	2 272 008	2 155 582
9, 20	Финансовые вложения	1 496 335	1 475 787	1 428 139
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	167 201	153 636	139 553
	инвестиции в зависимые организации	972 261	857 741	906 078
	инвестиции в другие организации	221 800	254 254	195 401
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	95 089	129 273	149 053
	прочие финансовые вложения	39 984	80 883	38 054
16	Отложенные налоговые активы	266 027	178 144	173 178
	Прочие внеоборотные активы	<u>290 905</u>	<u>197 702</u>	<u>177 745</u>
	ИТОГО по разделу I	15 435 510	14 879 961	13 907 593
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
10	Запасы	891 710	837 300	914 550
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	210 661	202 313	211 102
	затраты в незавершенном производстве	32 776	18 945	21 081
	готовая продукция и товары для перепродажи	632 267	605 855	672 423
	товары отгруженные	16 006	10 187	9 944
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	119 971	194 084	228 510
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 519 108	1 528 901	1 617 739
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	74 111	87 855	72 368
	в т.ч.: покупатели и заказчики	10 677	19 761	23 838
	авансы выданные	5 656	3 161	3 109
	прочие дебиторы	57 778	64 933	45 421
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 444 997	1 441 046	1 545 371
	в т.ч.: покупатели и заказчики	803 840	840 759	796 745
	авансы выданные	307 584	299 129	272 101
	прочие дебиторы	333 573	301 158	476 525
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	508 444	298 793	233 746
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	149 147	142 393	91 411
	прочие финансовые вложения	359 297	156 400	142 335
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	875 020	890 878	1 366 200
	в т.ч.: касса	1 015	940	1 058
	расчетные счета	255 105	462 072	616 346
	валютные счета	243 538	328 660	575 665
	прочие денежные средства и их эквиваленты	375 362	99 206	173 131
	Прочие оборотные активы	<u>11 234</u>	<u>10 724</u>	<u>12 710</u>
	ИТОГО по разделу II	<u>3 925 487</u>	<u>3 760 680</u>	<u>4 373 455</u>
	БАЛАНС	19 360 997	18 640 641	18 281 048

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2017 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	ПАССИВ	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
14	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
14	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(258 786)	(258 786)	(126 786)
	Переоценка внеоборотных активов	6 414 008	6 403 997	5 532 727
	Добавочный капитал (без переоценки)	749 033	723 997	1 011 407
	Резервный капитал	39 221	36 434	35 212
	Нераспределенная прибыль	6 241 670	6 350 634	5 895 586
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>542</u>	<u>525</u>	<u>552</u>
	ИТОГО по разделу III	13 304 056	13 375 169	12 467 066
	Доля меньшинства	340 633	322 571	312 084
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
15	Заемные средства	2 386 241	2 392 696	2 806 160
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	833 410	862 081	957 527
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 552 831	1 530 615	1 848 633
16	Отложенные налоговые обязательства	567 408	539 221	500 839
23	Оценочные обязательства	202 061	166 883	154 881
	Прочие обязательства	<u>19 223</u>	<u>17 790</u>	<u>11 414</u>
	ИТОГО по разделу IV	3 174 933	3 116 590	3 473 294
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
15	Заемные средства	880 065	446 859	645 553
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	43 292	44 655	45 996
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	42 757	15 834	5 084
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	794 016	386 370	594 473
	Кредиторская задолженность	1 388 823	1 130 638	1 062 483
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	707 790	677 438	688 438
	задолженность перед персоналом организации	23 034	22 991	25 677
	задолженность по страховым взносам	7 920	7 876	7 545
	задолженность по налогам и сборам	315 956	258 922	166 500
	авансы полученные	141 777	104 734	114 863
	прочие кредиторы	187 241	55 649	54 491
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5 105	3 028	4 969
	Доходы будущих периодов	6 990	3 592	2 041
23	Оценочные обязательства	<u>265 497</u>	<u>245 222</u>	<u>318 527</u>
	ИТОГО по разделу V	2 541 375	1 826 311	2 028 604
	БАЛАНС	19 360 997	18 640 641	18 281 048

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2017 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №		За 2017 год	За 2016 год
17	Выручка	6 764 096	6 290 240
18	Себестоимость продаж	(5 582 776)	(5 227 837)
	Валовая прибыль	1 181 320	1 062 403
18	Коммерческие расходы	(128)	(318)
18	Управленческие расходы	(344 414)	(338 105)
	Прибыль от продаж	836 778	723 980
	Доходы от участия в других организациях	20 923	17 055
	Проценты к получению	85 521	96 332
	Проценты к уплате	(156 262)	(164 391)
3, 19	Прочие доходы	4 991 681	5 945 663
3, 19	Прочие расходы	(5 645 755)	(5 803 215)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>130 391</u>	<u>107 521</u>
	Прибыль до налогообложения	263 277	922 945
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(229 043)	(217 613)
	текущий налог на прибыль	(232 106)	(218 267)
	налог на прибыль прошлых лет	3 063	654
	в т.ч.: постоянные налоговые обязательства	119 367	73 278
16	Изменение отложенных налоговых обязательств	(33 742)	(34 261)
16	Изменение отложенных налоговых активов	90 326	(307)
	Прочие	<u>(8 700)</u>	<u>(3 852)</u>
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	82 118	666 912
	Доля меньшинства	(31 733)	(32 263)
	Чистая прибыль отчетного периода	50 385	634 649
СПРАВОЧНО:			
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль отчетного периода	18 465	879 553
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль отчетного периода	27 174	(284 399)
	Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	96 024	1 229 803
22	Базовая прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	2,28	28,13

А.Б. Миллер
Председатель Правления

24 апреля 2018 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2017 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №		Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	Итого
	Величина капитала на							
	31 декабря 2015 года	118 368	(126 786)	6 544 134	35 212	5 895 586	552	12 467 066
	За 2016 год							
	Изменение капитала – всего,	-	(132 000)	591 918	-	448 212	(27)	908 103
	в т.ч.: чистая прибыль	-	-	-	-	634 649	-	634 649
7	переоценка имущества	-	-	879 553	-	-	-	879 553
	разницы от пересчета в							
	рубли финансовых							
	вложений за рубежом	-	-	(284 480)	-	-	-	(284 480)
	изменение в составе и							
	долях участия в							
	дочерних							
	организациях	-	-	(4 335)	-	(11 526)	-	(15 861)
	дивиденды	-	-	-	-	(174 372)	-	(174 372)
	выбытие и изменение							
	стоимости активов							
	социальной сферы							
7	государственной	-	-	-	-	-	(27)	(27)
	выкуп собственных							
14	акций	-	(132 000)	-	-	-	-	(132 000)
	прочее	-	-	1 180	-	(539)	-	641
	Изменение добавочного капитала	-	-	(8 058)	-	8 058	-	-
	Изменение резервного капитала	-	-	-	1 222	(1 222)	-	-
	Величина капитала на							
	31 декабря 2016 года	118 368	(258 786)	7 127 994	36 434	6 350 634	525	13 375 169
	За 2017 год							
	Изменение капитала – всего,	-	-	43 578	(297)	(114 411)	17	(71 113)
	в т.ч.: чистая прибыль	-	-	-	-	50 385	-	50 385
7	переоценка имущества	-	-	18 465	-	-	-	18 465
	разницы от пересчета в							
	рубли финансовых							
	вложений за рубежом	-	-	27 307	-	-	-	27 307
	изменение в составе и							
	долях участия в							
	дочерних							
	организациях	-	-	2 397	(297)	8 129	-	10 229
	дивиденды	-	-	-	-	(177 680)	-	(177 680)
	выбытие и изменение							
	стоимости активов							
	социальной сферы							
7	государственной	-	-	-	-	-	17	17
	прочее	-	-	(4 591)	-	4 755	-	164
	Изменение добавочного капитала	-	-	(8 531)	-	8 531	-	-
	Изменение резервного капитала	-	-	-	3 084	(3 084)	-	-
	Величина капитала на							
	31 декабря 2017 года	118 368	(258 786)	7 163 041	39 221	6 241 670	542	13 304 056

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2017 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	За 2017 год	За 2016 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления – всего,	7 569 960	6 973 690
в т.ч.: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	7 108 552	6 414 280
прочие поступления	461 408	559 410
в т.ч.: косвенные налоги	260 161	238 510
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	78 548	65 842
Платежи – всего,	(5 981 086)	(5 390 597)
в т.ч.: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(2 710 930)	(2 693 802)
в связи с оплатой труда работников	(474 422)	(451 999)
процентов по долговым обязательствам	(153 941)	(160 732)
налога на прибыль организаций	(226 450)	(91 679)
прочие платежи	(2 415 343)	(1 992 385)
в т.ч.: таможенные платежи	(664 191)	(617 788)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	(1 306 881)	(997 700)
на выдачу авансов	(60 820)	(48 136)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 588 874	1 583 093
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления – всего,	418 949	324 790
в т.ч.: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	9 130	8 709
от продажи акций других организаций (долей участия)	1 510	36 230
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	78 084	37 902
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	146 164	103 894
прочие поступления	184 061	138 055
Платежи – всего,	(2 199 603)	(1 827 810)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 553 352)	(1 332 552)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(35 309)	(62 485)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(111 806)	(32 729)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	(77 955)	(230 368)
прочие платежи	(456 490)	(232 161)
в т.ч.: косвенные налоги	(153 828)	(175 615)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 780 654)	(1 503 020)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления – всего,	1 003 942	648 772
в т.ч.: получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	1 001 412	648 245
прочие поступления	2 530	527
Платежи – всего,	(831 463)	(1 076 921)
в т.ч.: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(200 575)	(217 748)
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	(622 182)	(724 011)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций	-	(132 000)
прочие платежи	(8 706)	(3 162)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	172 479	(428 149)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(19 301)	(348 076)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	890 871	1 366 193
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	875 014	890 871
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю	3 444	(127 246)

А.Б. Миллер
Председатель Правления
24 октября 2018 года

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 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. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды хозяйственной 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 финансово-хозяйственной деятельности включают в себя производство прочих товаров, работ и услуг.

Среднесписочная численность работников за 2017 и 2016 годы составила 458 279 и 451 617 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 по подготовке 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 ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его крупнейших дочерних организаций и включают данные о зависимых организациях Группы.

Учетная политика ПАО «Газпром» и его дочерних организаций на 2017 год утверждена приказом № 891 от 30 декабря 2016 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 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 бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2017 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 57,6002 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2016 года – 60,6569 руб., 31 декабря 2015 года – 72,8827 руб.) и 68,8668 руб. за 1 евро (31 декабря 2016 года – 63,8111 руб., 31 декабря 2015 года – 79,6972 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 рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых организаций, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих организаций пересчитываются в 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 СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

Нематериальные и материальные поисковые активы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основные средства

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 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 2017 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 2017 года.

Часть основных средств организаций Группы (в т.ч. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации, ПАО «ОГК-2» и его дочерние организации, ПАО «ТГК-1» и его дочерние организации, ПАО «МОЭК» и его дочерние организации) 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.

	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 1 января 2002 года	с 1 января 2002 года
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 СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 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 фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений.

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

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

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

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

Материально-производственные запасы и затраты

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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

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

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

Дебиторская задолженность

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

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

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

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

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

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

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

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

В сводном отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Кредиты и займы полученные

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

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

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

Оценочные обязательства и условные обязательства

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

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

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

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

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

Оценочные обязательства отражаются по статье «Оценочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса.

Отложенные налоги

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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 налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Признание доходов

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

Прочие доходы в основном включают поступления от продажи иностранной валюты, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, 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 расходы от продажи и покупки иностранной валюты, отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ

Изменения в учетной политике на 2017 год

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2017 год не вносились.

Изменения в учетной политике на 2018 год

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2018 год не вносились.

Корректировки данных предшествующих отчетных периодов

Корректировки показателей за 2016 год в сводном отчете о финансовых результатах за 2017 год

Данные по графе «За 2016 год» сводного отчета о финансовых результатах за 2017 год скорректированы путем отражения доходов и расходов от валютно-обменных операций свернуто. В результате строки «Прочие доходы» и «Прочие расходы» уменьшились на одинаковую сумму.

	За 2016 год		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
Прочие доходы	9 048 657	(3 102 994)	5 945 663
Прочие расходы	(8 906 209)	3 102 994	(5 803 215)
Прибыль до налогообложения	922 945	-	922 945

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Прочее».

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

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

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

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. 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 осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2017 год									
Выручка по сегментам	989 961	1 115 497	3 633 942	55 681	1 163 477	1 697 966	503 540	371 428	9 531 492
Выручка от межсегментных продаж	965 839	926 113	268 957	51 997	546 375	8 115	-	-	2 767 396
Выручка от внешних продаж	24 122	189 384	3 364 985	3 684	617 102	1 689 851	503 540	371 428	6 764 096
Финансовый результат по сегментам	56 835	23 392	387 136	5 629	180 594	88 236	54 955	40 001	836 778
Амортизация основных средств	192 785	513 294	18 157	26 507	154 613	54 643	49 956	35 928	1 045 883
Капитализированная прибыль зависимых организаций	6 525	21 388	1 898	1 213	79 599	3 593	116	16 059	130 391
За 2016 год									
Выручка по сегментам	745 972	1 025 243	3 510 236	53 270	1 012 352	1 512 747	481 945	345 136	8 686 901
Выручка от межсегментных продаж	723 169	850 550	251 699	48 275	514 072	8 896	-	-	2 396 661
Выручка от внешних продаж	22 803	174 693	3 258 537	4 995	498 280	1 503 851	481 945	345 136	6 290 240
Финансовый результат по сегментам	61 075	26 693	356 339	6 570	128 226	65 151	53 805	26 121	723 980
Амортизация основных средств	172 102	458 167	19 763	24 950	130 688	48 308	49 699	28 757	932 434
Капитализированная прибыль / (убыток) зависимых организаций	8 157	26 335	4 645	(3 159)	51 912	5 888	34	13 709	107 521

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

Поясн.

№

	За 2017 год	За 2016 год
Финансовый результат по сегментам	836 778	723 980
Доходы от участия в других организациях	20 923	17 055
Проценты к получению	85 521	96 332
Проценты к уплате	(156 262)	(164 391)
19 Прочие доходы	4 991 681	5 945 663
19 Прочие расходы	(5 645 755)	(5 803 215)
9 Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>130 391</u>	<u>107 521</u>
Прибыль до налогообложения	263 277	922 945

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 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, налог на добавленную стоимость 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.

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	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
По состоянию на									
31 декабря 2017 года									
Активы по сегментам	2 797 730	6 791 929	1 668 822	341 021	2 057 134	1 531 002	778 773	1 310 357	17 276 768
Инвестиции в зависимые организации	25 819	188 203	23 511	9 543	472 749	24 155	1 422	226 859	972 261
Капитальные вложения	192 430	498 550	51 675	36 446	207 535	227 346	53 675	152 002	1 419 659
По состоянию на									
31 декабря 2016 года									
Активы по сегментам	2 816 262	6 689 478	1 534 193	383 594	1 954 444	1 218 814	787 979	1 145 339	16 530 103
Инвестиции в зависимые организации	28 007	171 969	36 625	4 980	455 531	23 889	1 258	135 482	857 741
Капитальные вложения	196 394	406 828	41 785	29 536	240 944	185 013	59 679	60 440	1 220 619
По состоянию на									
31 декабря 2015 года									
Активы по сегментам	2 586 085	6 182 739	1 665 732	352 777	1 947 414	1 179 891	778 049	1 060 235	15 752 922
Инвестиции в зависимые организации	19 433	184 812	49 842	5 691	493 641	24 170	1 453	127 036	906 078
Капитальные вложения	203 052	420 874	25 962	48 486	245 394	123 595	80 348	66 283	1 213 994

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в сводном бухгалтерском балансе:

Поясн. №		На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	Активы по отчетным сегментам	15 966 411	15 384 764	14 692 687
	Активы по прочим сегментам	1 310 357	1 145 339	1 060 235
	Итого активы по сегментам	17 276 768	16 530 103	15 752 922
5	Деловая репутация дочерних организаций	693 106	752 525	817 501
	Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	95 089	129 273	149 053
	Прочие долгосрочные финансовые вложения	39 984	80 883	38 054
	Отложенные налоговые активы	266 027	178 144	173 178
	НДС по приобретенным ценностям	119 971	194 084	228 510
	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	149 147	142 393	91 411
	Прочие краткосрочные финансовые вложения	359 297	156 400	142 335
	Денежные средства и денежные эквиваленты	875 020	890 878	1 366 200
	Межсегментные активы	(745 446)	(599 130)	(601 847)
	Прочее	232 034	185 088	123 731
	Итого активы в сводном бухгалтерском балансе	19 360 997	18 640 641	18 281 048

К обязательствам сегментов относятся в основном краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
По состоянию на 31 декабря 2017 года									
Обязательства по сегментам	332 689	305 957	828 123	8 510	229 729	345 995	88 294	287 382	2 426 679
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
Обязательства по сегментам	280 852	335 910	628 049	7 574	134 031	317 293	86 636	145 030	1 935 375
По состоянию на 31 декабря 2015 года									
Обязательства по сегментам	295 696	281 704	720 022	11 234	138 065	240 913	80 393	218 560	1 986 587

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в сводном бухгалтерском балансе:

Поясн. №		На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 139 297	1 790 345	1 768 027
	Обязательства по прочим сегментам	287 382	145 030	218 560
	Итого обязательства по сегментам	2 426 679	1 935 375	1 986 587
15	Долгосрочные заемные средства	2 386 241	2 392 696	2 806 160
	Отложенные налоговые обязательства	567 408	539 221	500 839
15	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	880 065	446 859	645 553
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5 105	3 028	4 969
	Доходы будущих периодов	6 990	3 592	2 041
	Межсегментные обязательства	(745 446)	(599 130)	(601 847)
	Прочее	189 266	221 260	157 596
	Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе	5 716 308	4 942 901	5 501 898

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

Информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту представлена ниже:

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2017 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	28 697	193 466	3 769 316	1 846	662 012	1 748 469	506 461	359 272	7 269 539
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	300 421
Платежи по текущим операциям	(733 568)	(596 640)	(1 656 225)	(16 695)	(659 362)	(1 257 100)	(330 396)	(234 238)	(5 484 224)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(496 862)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	51	902	4 288	-	2 214	1 036	1 373	25 430	35 294
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	383 655
Платежи по инвестиционным операциям	(200 637)	(640 440)	(14 708)	(7 738)	(170 604)	(360 813)	(51 698)	(124 685)	(1 571 323)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(628 280)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	108	2 373	-	49	2 530
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 001 412
Платежи по финансовым операциям	(243)	(1 158)	(336)	-	(17)	(3 950)	(304)	(2 120)	(8 128)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(823 335)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2016 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	34 057	178 012	3 606 667	3 479	528 605	1 562 959	458 576	241 312	6 613 667
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	360 023
Платежи по текущим операциям	(575 178)	(634 441)	(1 592 367)	(15 970)	(546 578)	(1 196 068)	(311 227)	(170 631)	(5 042 460)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(348 137)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	1 651	21	2 030	-	1 017	773	3 679	10 153	19 324
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	305 466
Платежи по инвестиционным операциям	(179 917)	(451 153)	(55 315)	(2 018)	(215 657)	(232 437)	(57 001)	(162 819)	(1 356 317)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(471 493)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	4	19	-	504	527
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	648 245
Платежи по финансовым операциям	(346)	(718)	(125)	-	(22)	(902)	(40)	(671)	(2 824)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 074 097)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 31 декабря 2016 года			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(277 895)	261 825
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(36 580)	109 736
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(39 759)	73 287
ПАО «ОГК-2»	87 263	(37 243)	50 020
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(15 952)	54 930
ПАО «МОЭК»	70 014	(11 373)	58 641
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(21 979)	24 633
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(22 029)	15 273
ПАО «ТГК-1»	35 518	(12 432)	23 086
«ВИБГ ГмбХ»	26 619	(1 664)	24 955
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(5 525)	17 789
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(2 676)	4 314
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(1 733)	5 082
Прочие	42 732	(13 778)	28 954
Итого	1 253 143	(500 618)	752 525

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)			
Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
Поступление за 2017 год			
Прочие	<u>2 080</u>	<u>-</u>	<u>2 080</u>
Итого	2 080	-	2 080
Выбытие за 2017 год			
Прочие	<u>(353)</u>	<u>19</u>	<u>(334)</u>
Итого	(353)	19	(334)
19 Амортизационные отчисления за 2017 год			
ПАО «Газпром нефть»		(26 987)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть - МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 364)	
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»		(1 374)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 165)	
АО «Дальтрансгаз»		(350)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		<u>(2 517)</u>	
Итого		(63 083)	
Курсовые разницы за 2017 год			
«ВИБГ ГмбХ»	2 109	(194)	1 915
Прочие	<u>3</u>	<u>-</u>	<u>3</u>
Итого	2 112	(194)	1 918
По состоянию на 31 декабря 2017 года			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(304 882)	234 838
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(43 896)	102 420
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	113 046	(45 411)	67 635
ПАО «ОГК-2»	87 263	(41 607)	45 656
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(19 496)	51 386
ПАО «МОЭК»	70 014	(14 874)	55 140
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(24 310)	22 302
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(23 894)	13 408
ПАО «ТГК-1»	35 518	(14 208)	21 310
«ВИБГ ГмбХ»	28 728	(3 232)	25 496
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(6 690)	16 624
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 026)	3 964
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 074)	4 741
Прочие	<u>44 462</u>	<u>(16 276)</u>	<u>28 186</u>
Итого	1 256 982	(563 876)	693 106

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря 2016 года	Изменения за 2017 год					На 31 декабря 2017 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
Нематериальные поисковые активы – всего	167 651	15 452	(14 021)	-	-	(577)	168 505
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	146 844	4 046	(9 799)	-	-	(325)	140 766
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	20 807	11 406	(4 222)	-	-	(252)	27 739
Материальные поисковые активы – всего	95 952	51 642	(38 663)	-	-	(359)	108 572
в т.ч.: скважины	63 657	27 341	(22 933)	-	-	(409)	67 656
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	32 295	24 301	(15 730)	-	-	50	40 916

	На 31 декабря 2015 года	Изменения за 2016 год					На 31 декабря 2016 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
Нематериальные поисковые активы – всего	161 851	32 987	(22 181)	-	-	(5 006)	167 651
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	140 731	205	(18 194)	24 102	-	-	146 844
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	21 120	32 782	(3 987)	(24 102)	-	(5 006)	20 807
Материальные поисковые активы – всего	88 203	24 259	(12 818)	-	-	(3 692)	95 952
в т.ч.: скважины	52 693	16 137	(3 868)	-	-	(1 305)	63 657
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	35 510	8 122	(8 950)	-	-	(2 387)	32 295

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	11 685 172	2 376 665	4 147 421	2 187 583	3 338 635	23 735 476
Накопленная амортизация	(8 312 706)	(1 622 640)	(2 741 501)	(850 093)	(1 339 262)	(14 866 202)
Остаточная стоимость	3 372 466	754 025	1 405 920	1 337 490	1 999 373	8 869 274
Изменения за 2016 год						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
Поступление	113 883	149 920	300 178	101 265	338 590	1 003 836
Выбытие	(5 277)	(16 396)	(28 483)	(10 998)	(19 478)	(80 632)
Переоценка	1 718 566	176 078	481 256	204 894	316 787	2 897 581
Курсовые разницы	(7 768)	(26 668)	(57 186)	(20 122)	(19 965)	(131 709)
Накопленная амортизация						
Начислено амортизации	(307 420)	(127 918)	(249 598)	(70 824)	(176 329)	(932 089)
Выбытие	3 660	11 736	22 932	4 734	12 532	55 594
Переоценка	(1 249 661)	(145 254)	(392 854)	(92 484)	(144 703)	(2 024 956)
Курсовые разницы	4 662	3 916	27 662	4 178	7 821	48 239
По состоянию на 31 декабря 2016 года	3 643 111	779 439	1 509 827	1 458 133	2 314 628	9 705 138
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 504 576	2 659 599	4 843 186	2 462 622	3 954 569	27 424 552
Накопленная амортизация	(9 861 465)	(1 880 160)	(3 333 359)	(1 004 489)	(1 639 941)	(17 719 414)
Остаточная стоимость	3 643 111	779 439	1 509 827	1 458 133	2 314 628	9 705 138
Изменения за 2017 год						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
Поступление	91 442	125 568	194 444	53 045	220 564	685 063
Выбытие	(6 059)	(22 379)	(41 124)	(13 164)	(29 380)	(112 106)
Переоценка	2 237	5 745	15 326	16 465	22 003	61 776
Курсовые разницы	(1 879)	1 399	11 597	6 520	(911)	16 726
Накопленная амортизация						
Начислено амортизации	(341 416)	(147 760)	(273 210)	(79 137)	(204 360)	(1 045 883)
Выбытие	5 520	9 927	35 634	4 385	20 827	76 293
Переоценка	(1 728)	(5 184)	(11 529)	(8 269)	(14 634)	(41 344)
Курсовые разницы	1 219	721	(4 527)	(1 460)	1 403	(2 644)
По состоянию на 31 декабря 2017 года	3 392 447	747 476	1 436 438	1 436 518	2 330 140	9 343 019
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 590 317	2 769 932	5 023 429	2 525 488	4 166 845	28 076 011
Накопленная амортизация	(10 197 870)	(2 022 456)	(3 586 991)	(1 088 970)	(1 836 705)	(18 732 992)
Остаточная стоимость	3 392 447	747 476	1 436 438	1 436 518	2 330 140	9 343 019

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2017 году стоимость переданных объектов составила 15 млн руб. (в 2016 году – 16 млн руб.).

8. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года	1 873 828	281 754	2 155 582
Изменения за 2016 год			
Затраты за период	1 077 874	128 465	1 206 339
Курсовые разницы	(46 793)	(15)	(46 808)
Перевод оборудования в монтаж	99 480	(99 480)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(987 000)	-	(987 000)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(54 668)	(1 437)	(56 105)
По состоянию на 31 декабря 2016 года	1 962 721	309 287	2 272 008
Изменения за 2017 год			
Затраты за период	1 272 138	147 521	1 419 659
Курсовые разницы	24 598	(45)	24 553
Перевод оборудования в монтаж	90 603	(90 603)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(660 729)	-	(660 729)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(26 094)	(1 678)	(27 772)
По состоянию на 31 декабря 2017 года	2 663 237	364 482	3 027 719

Незавершенное строительство включает в себя в основном строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Сила Сибири», «Северный поток – 2», «Турецкий поток», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, обустройство Бованенковского месторождения, обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, а также строительство Амурского газоперерабатывающего завода.

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 12 503 млн руб., 11 787 млн руб. и 10 270 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 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)	
		На	На	На	За 2017 год	За 2016 год
		31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года		
21	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	169 925	186 447	225 888	43 846	28 836
21, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) ¹ ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	136 999	72 209	61 393	8 188	10 816
21	АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	111 098	96 480	82 565	10 347	13 915
21	«Норд Стрим АГ»	103 111	109 409	110 524	9 575	9 899
21	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	92 613	79 888	69 617	14 867	17 302
21		45 402	40 510	47 154	5 552	8 054

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль / (убыток)	
		На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	За 2017 год	За 2016 год
21	ООО «Ямал развитие»	41 281	41 281	41 281	-	-
21	АО «Ачимгаз»	33 509	32 043	26 281	8 768	10 221
21, 23	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	29 588	26 387	33 410	(506)	770
21	АО «Мессояханефтегаз»	17 289	-	-	9 650	(621)
21	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	15 728	24 341	31 732	4	202
21	«Винтерсхалл АГ»	15 645	14 233	20 727	256	(2 746)
21	ЗАО «Нортгаз»	12 786	11 735	8 726	3 434	3 009
21	ТОО «КазРосГаз»	9 435	14 470	20 960	1 544	3 601
21	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации ^{2, 3}	7 752	13 941	17 738	572	1 064
	АО «Конексус Балтик Грид» ²	7 719	-	-	2 748	-
	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	7 160	6 863	8 705	322	258
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	834	2 136	4 835	1 649	938
21	АО «Газум» и его дочерние организации ⁴	-	-	10 253	-	-
	Прочие	114 387	85 368	84 289	9 575	2 003
	Итого	972 261	857 741	906 078	130 391	107 521

¹ 28 июня 2017 года Группа приобрела 16 % обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), выкупив дополнительную эмиссию акций за 60 000 млн руб. В результате данной сделки доля Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 36 % до 46 %.

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

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

⁴ В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений на 31 декабря 2017 года в сумме 19 887 млн руб., на 31 декабря 2016 года в сумме 8 982 млн руб., на 31 декабря 2015 года в сумме 6 189 млн руб.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов отражена инвестиция в уставный капитал ПАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 210 010 млн руб., 238 817 млн руб. и 181 611 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 2017, 2016 и 2015 годов составила 5 709 млн руб., 8 034 млн руб. и 6 531 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 467 млн руб., 1 512 млн руб. и 2 124 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражены займы, выданные в российских рублях ООО «Ямал развитие», со сроком погашения в 2021 году в сумме 13 187 млн руб., 31 301 млн руб. и 36 831 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 594 млн руб., 1 694 млн руб. и 84 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Совместная деятельность, в т.ч.:	38 322	37 978	32 125
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	33 928	33 422	27 793
по созданию системы спутниковой связи (оператор – АО «Газпром космические системы»)	3 481	3 480	3 387
Прочие, в т.ч.:	1 662	42 905	5 929
долгосрочные депозиты	1 559	42 230	5 064
векселя третьих лиц	10	120	390
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	-	370	370
Итого	39 984	80 883	38 054

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 258 млн руб., 541 млн руб. и 731 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

10. ЗАПАСЫ

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов в сумме 210 661 млн руб., 202 313 млн руб. и 211 102 млн руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 4 142 млн руб., 2 733 млн руб. и 4 255 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 632 267 млн руб., 605 855 млн руб. и 672 423 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно составила 1 036 млн руб., 840 млн руб. и 1 563 млн руб.

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	527 104	508 463	571 838
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	72 239	63 471	58 554
Товары для перепродажи	32 924	33 921	42 031
Итого	632 267	605 855	672 423

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 621 млн руб., 1 978 млн руб. и 5 518 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством в сумме 6 039 млн руб., 31 643 млн руб. и 14 123 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 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 2017, 2016 и 2015 годов отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	400 060	333 967	390 079
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	200 223	207 166	168 802
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	26 750	57 788	43 488
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	79 265	81 829	77 742
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>97 542</u>	<u>160 009</u>	<u>116 634</u>
Итого	803 840	840 759	796 745

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 752 321 млн руб., 832 910 млн руб. и 840 335 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 89 млн руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов.

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства в сумме 249 181 млн руб., 240 036 млн руб. и 214 558 млн руб. соответственно.

На 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Переплата налогов в бюджет	159 589	113 783	228 562
Расчеты по таможенным платежам	16 241	13 707	46 446
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	2 540	2 534	4 069
Прочие	<u>155 203</u>	<u>171 134</u>	<u>197 448</u>
Итого	333 573	301 158	476 525

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 48 538 млн руб., 44 819 млн руб. и 38 091 млн руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

12. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ)

Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 8 186 млн руб., 9 263 млн руб. и 10 022 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Краткосрочные депозиты	327 293	144 035	126 528
Акции, облигации и паи	30 964	11 363	12 153
Векселя третьих лиц	102	20	457
Прочие	938	982	3 197
Итого	359 297	156 400	142 335

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 953 млн руб., 760 млн руб. и 664 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 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 2017, 2016 и 2015 годов отсутствуют остатки денежных средств на счетах в банках, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

14. КАПИТАЛ

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2017 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся у дочерних организаций Группы, составило 1 573 млн штук на 31 декабря 2017 года, 1 573 млн штук на 31 декабря 2016 года и 723 млн штук на 31 декабря 2015 года.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств до 1 ноября 2018 года американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

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 на балансах дочерних организаций.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2016 год были начислены и выплачены в 2017 году дивиденды в размере 8,04 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2015 год были начислены и выплачены в 2016 году дивиденды в размере 7,89 руб. на одну обыкновенную акцию.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	138 992	128 789	-
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	75 699	92 627	111 077
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2022	68 913	-	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2020	55 141	-	-
«Мидзухо Банк Лтд.» ¹	Доллар США	2019	53 130	93 228	156 821
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	48 595	-	-
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	43 776	46 099	56 231
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	27 574	-	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	24 156	19 492	-
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	23 052	24 271	29 160
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 736	21 836	26 238
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	19 644	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	19 008	20 017	24 051
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	17 856	18 804	22 594
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 453	18 368	22 041
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	16 591	15 373	19 203
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	15 736	7 713	-
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 012	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 001	9 809	6 187
«БНП Париба С.А.» ¹	Евро	2022	14 069	15 644	22 802
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	13 818	-	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	11 526	12 135	14 581
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	11 522	24 265	43 730
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	10 000	-	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	9 548	14 745	23 940
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	8 885	9 880	14 394
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	8 701	9 157	21 960
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	8 681	9 451	13 559
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	8 659	9 114	10 947
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	8 653	9 113	10 947
«Ситибанк Интернэшнл плс» ¹	Доллар США	2021	7 420	10 042	14 734
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	4 434	6 848	11 957
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Доллар США	2018	3 601	18 962	36 694
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2017	-	29 800	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	19 802	19 802
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	15 068	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	15 067	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2017	-	14 654	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	-	14 388	17 971
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	12 511	12 514
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	12 511	12 514

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	-	11 541	14 420
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	10 009	10 011
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	-	10 000	10 000
АО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2016	-	-	30 029
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	-	-	29 690
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	-	-	28 028
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» ¹	Доллар США	2016	-	-	25 537
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2016	-	-	25 509
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	-	-	23 392
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	-	-	21 891
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2016	-	-	21 865
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1, 2}	Доллар США	2016	-	-	14 377
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹	Доллар США	2016	-	-	13 754
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	-	-	13 126
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	-	-	12 400
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2016	-	-	12 104
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1, 2}	Евро	2016	-	-	11 297
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	316 175	238 964	241 461
Итого, в т.ч.:			1 171 757	1 080 097	1 345 540
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть					
долгосрочных кредитов			338 347	218 016	388 013

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

² Кредиты получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2017 и 2016 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,2 % до 10,00 % и от 2,90 % до 10,00 % соответственно. Кроме того, в 2017-2016 годах по валютным долгосрочным кредитам применялись в основном ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2017 и 2016 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 7,90 % до 15,50 % и от 8,14 % до 18,50 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2017 и 2016 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,00 % до 9,50 % и от 1,68 % до 10,00 % соответственно. Кроме того, в 2017 и 2016 годах по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЕВРИБОР и ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2017 и 2016 годов варьировались от 7,90 % до 16,00 % и от 9,69 % до 19,77 % соответственно.

Займы

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	131 865	138 863	166 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	87 461	92 102	110 666
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	87 456	81 035	101 209

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	86 875	91 485	109 925
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	76 424	80 480	96 701
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	73 968	77 893	93 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	70 702	65 512	81 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	70 163	73 886	88 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	69 539	64 434	80 475
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	69 132	64 057	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1, 3}	Фунт стерлингов	2024	68 033	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	64 507	67 930	81 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	62 985	58 361	72 891
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	58 883	62 008	74 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	53 224	49 317	61 595
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	52 874	55 680	66 902
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	52 684	48 817	60 967
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ¹	Евро	2024	51 777	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	46 795	49 278	59 210
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	43 782	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 3}	Фунт стерлингов	2020	41 651	38 593	48 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	35 611	32 997	41 211
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	35 470	37 353	44 881
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 3}	Швейцарский франк	2021	32 189	29 826	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 3}	Швейцарский франк	2022	31 606	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	29 641	29 863	36 957
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	29 573	29 794	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ²	Российский рубль	2022	25 371	-	-
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁴	Евро	2035	20 555	-	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁴	Евро	2035	20 555	-	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁴	Евро	2035	20 554	-	-
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁴	Евро	2035	20 554	-	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁴	Евро	2035	20 554	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁵	Российский рубль	2027	15 501	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁵	Российский рубль	2027	15 501	-	-
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 492	-	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	15 427	15 344	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 290	-	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 059	15 111	15 246
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 059	15 111	15 246
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 371	10 368	10 363
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 319	10 317	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 303	10 378	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	10 184	10 182	10 177
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 064	10 062	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ²	Российский рубль	2024	10 021	-	-
АО «Томскнефть» ВНК	Российский рубль	2020	5 291	12 812	12 985
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	-	92 019	114 928
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	-	33 185	41 447
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	-	32 191	40 205

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Российские облигации серии 05, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2017	-	10 279	10 275
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ²	Российский рубль	2017	-	10 075	10 070
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Доллар США	2016	-	-	99 054
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2016	-	-	73 264
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2016	-	-	15 410
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2016	-	-	10 259
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2016	-	-	10 228
Прочие займы	Различные	Различные	<u>177 654</u>	<u>52 460</u>	<u>38 053</u>
Итого, в т.ч.:			2 094 549	1 759 458	2 106 173
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			541 718	228 843	257 540

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

³ 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).

⁴ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁵ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁶ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

По состоянию на 31 декабря 2015 года согласно договору проектного финансирования, заключенному в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн руб. были переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 декабря 2015 остаточная стоимость данных основных средств составила 14 873 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2017 годов Группа не имеет акций и основных средств, переданных в залог, в связи с досрочным погашением обязательств по договору проектного финансирования в августе 2016 года.

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

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

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в марте 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в феврале 2011 года со сроком погашения в 2021 году, владельцы частично воспользовались правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов. Все выкупленные облигации были проданы на вторичном рынке.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в апреле 2009 года со сроком погашения в 2019 году, владельцы воспользовались правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2017 и 2016 годов варьировались от 2,15 % до 13,30 % и от 2,75 % до 9,25 % соответственно. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2017 и 2016 годов варьировались от 1,00 % до 14,40 %.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2017 и 2016 годов варьировались от 6,5 % до 14,00 % и от 1,00 % до 13,00 % соответственно.

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2017 и 2016 годы составила 53 094 млн руб. и 178 903 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2017 и 2016 годы, отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 232 106 млн руб. и 218 267 млн руб. соответственно.

Налог на прибыль к возмещению по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2017 и 2016 годах, составил 3 063 млн руб. и 654 млн руб. соответственно.

В 2017 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 604 768 млн руб. (2016 год – 346 073 млн руб.). Постоянные разницы в основном вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов, возникающих в непроизводственной сфере, расходов социального характера, расходов на благотворительность и расходов в части превышения установленных законодательством норм.

В 2017 и 2016 годах сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 882 862 млн руб. и 565 363 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2017 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, разницей в резерве по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геологоразведочных работ и исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между организациями Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2017 и 2016 годах, составили 445 730 млн руб. и 564 876 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2017 году связано с изменением налоговой базы текущего налогового периода на суммы оценочного обязательства по пересмотру цен на газ, разниц в резерве по сомнительным долгам, отраженных в бухгалтерском учете и налоговом

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

учете, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в налоговом учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между организациями Группы.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2017 и 2016 годы составила 535 248 млн руб. и 461 435 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2017 году, в основном вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, применением в целях налогообложения амортизационной премии в размере 10 % (30% в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2017 и 2016 годы, составили 296 700 млн руб. и 297 933 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2017 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, а также на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

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

В декабре 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 года до 65 участников.

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

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

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

За 2017 и 2016 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 164 756 млн руб. и 170 581 млн руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

17. ВЫРУЧКА

	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	846 130	804 712
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	292 777	309 644
Европа и другие страны	<u>2 250 200</u>	<u>2 166 984</u>
Всего выручка от продажи газа	3 389 107	3 281 340
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	1 117 885	986 704
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	117 635	88 885
Европа и другие страны	<u>454 331</u>	<u>428 262</u>
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 689 851	1 503 851
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	148 579	167 614
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	29 770	23 528
Европа и другие страны	<u>438 753</u>	<u>307 138</u>
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	617 102	498 280
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	487 005	462 137
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 937	2 458
Европа и другие страны	<u>13 598</u>	<u>17 350</u>
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	503 540	481 945
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	185 882	170 811
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 433	2 689
Европа и другие страны	<u>1 069</u>	<u>1 193</u>
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	189 384	174 693
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	335 570	306 682
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 211	5 860
Европа и другие страны	<u>33 331</u>	<u>37 589</u>
Всего выручка от прочих продаж	375 112	350 131
Итого	<u>6 764 096</u>	<u>6 290 240</u>

По сравнению с 2016 годом выручка от продажи газа в 2017 году увеличилась на 3 %. Данное изменение вызвано в основном увеличением реализованных объемов газа покупателям, находящимся на территории Европы и других стран.

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2017 году по сравнению с 2016 годом на 12 % связано с ростом средних цен.

Рост выручки от продажи сырой нефти и газового конденсата в 2017 году по сравнению с 2016 годом связан в основном с увеличением объемов продаж Группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Европы и других стран, вызванным увеличением объемов добычи нефти на Новопортовском, Восточно-Мессояхском и Приразломном месторождениях и снижением поставок нефти на нефтеперерабатывающие заводы, а также с ростом средних цен во всех географических сегментах.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За 2017 год	За 2016 год
Налоги, включаемые в себестоимость	1 172 351	848 046
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 049 938	930 257
Покупной газ	778 229	827 155
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	619 082	579 921
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	594 412	610 444
Покупная нефть	546 515	442 361
Товары для перепродажи	311 222	293 856
Материалы	264 288	290 943
Ремонтно-эксплуатационные расходы	155 841	148 860
Энергия	105 623	95 725
Страхование	46 162	44 674
Арендные платежи, лизинговые платежи	38 340	31 731
Прочие	367 994	405 604
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(122 679)</u>	<u>16 683</u>
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	<u>5 927 318</u>	<u>5 566 260</u>

Снижение затрат на покупку газа в основном связано со снижением расходов на покупку газа Группы Газпром Германия, выраженных в рублевом эквиваленте, а также незначительным снижением объемов газа, закупаемых у внешних поставщиков.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 853 119 млн руб. и 569 932 млн руб. за 2017 и 2016 годы соответственно.

Расходы на приобретение нефти увеличились в основном за счет увеличения цен на нефть.

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 СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №		За 2017 год		За 2016 год	
		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	Доходы и расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	3 873 921	3 890 273	3 913 872	3 910 490
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	584 455	619 447	1 433 994	1 131 098
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	52 879	277 763	7 682	3 970
	Продажа и покупка иностранной валюты	262 649	262 673	266 874	264 996
23	Оценочные обязательства	6 729	93 660	80 863	59 514
	Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	40 984	68 526	67 258	25 183
5	Амортизация деловой репутации	-	63 083	-	62 785
	Социальные расходы	-	35 874	-	35 260
	Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	490	31 153	62 985	194
	Доходы и расходы от продажи и выбытия иных активов	15 775	25 072	4 995	30 646
	Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	10 586	8 719	6 200	4 440
	Операции с ценными бумагами, в т.ч. с векселями	9 374	7 954	49 173	25 458
	Уступка прав требования по дебиторской задолженности	5 731	5 861	4 267	4 478
	Услуги кредитных организаций	-	4 042	-	3 975
	Резерв под обесценение финансовых вложений	-	3 187	-	2 187
	Доходы и расходы, связанные с безвозмездным получением / передачей активов	2 043	2 750	1 025	6 136
	Списание дебиторской задолженности	-	684	-	2 877
	Резерв по сомнительным долгам	64 370	-	-	23 057
	Прочие	61 695	245 034	46 475	206 471
	Итого	4 991 681	5 645 755	5 945 663	5 803 215

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 2017 и 2016 годов в сумме 111 607 млн руб. и 112 256 млн руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин (см. Пояснение 23).

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2017 год отражен отрицательный эффект корректировок цен на газ в сумме 47 796 млн руб. За 2016 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 39 403 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2017 и 2016 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 СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Крупнейшие дочерние организации по состоянию на 31 декабря 2017 года

Наименование организации	Доля участия, % ¹	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
«ВИЕЕ Венгрия Кфт.»	100	Продажа газа	Венгрия
«ВИЕХ ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмбХ»	100	Инвестиционная, управление активами, продажа газа	Германия
ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
ЗАО «Газпром Армения»	100	Транспортировка и продажа газа	Армения
АО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
ООО «Газпром геологоразведка»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка 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, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром инвест»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
ООО «Газпром инвест РГК»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
ООО «Газпром инвестгазификация»	100	Выполнение функций заказчика по строительству инженерных коммуникаций для газоснабжения	Россия
ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	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 нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
ПАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром нефть Бафра Б.В.»	100	Добыча нефти и газа	Нидерланды
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	100	Строительство Амурского газоперерабатывающего завода	Россия
ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
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
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
«ГАЗПРОМ Швейцария АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ²	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ²	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть-Аэро»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Ямал»	100	Добыча нефти и попутного газа	Россия
ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
«Газфин Кипр Лимитед»	100	Инвестиционная	Кипр
ООО «ГПН-Инвест»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «ГПН-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «Заполярье-нефть»	100	Добыча нефти и газа	Россия
АО «Межрегионэнергообеспечение»	58	Продажа электрической энергии	Россия
		Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	
ПАО «Мосэнерго»	53	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
ПАО «МОЭК»	90	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Россия
«Нефтяная индустрия Сербии»	56	Строительство газохимического комплекса	Сербия
ООО «Новоуренгойский газохимический комплекс»	100	Проектирование, прокладка и эксплуатация морских трубопроводов	Россия
«Норд Стрим 2 АГ»	100	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Швейцария
ПАО «ОГК-2»	77	Инвестиционная	Россия
«Росингаз Лимитед»	100	Строительство, транспортировка газа	Кипр
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	100	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Нидерланды
ОАО «Севернефтегазпром» ²	50	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
ПАО «ТГК-1»	52	Передача и распределение тепловой энергии	Россия
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	75	Добыча природного газа, газового конденсата и нефти	Россия
ОАО «Томскгазпром»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «Факторинг-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Центрэнергохолдинг»	100	Инвестиционная	Россия

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения.

² Указана доля голосующих акций.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Крупнейшие зависимые организации по состоянию на 31 декабря 2017 года

Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Место-нахождение
АО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	50	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» ²	71	Продажа газа	Турция
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	50	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)	46	Банковская	Россия
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Конексус Балтик Грид»	34	Транспортировка и хранение природного газа	Латвия
АО «Латвияс Газе»	34	Продажа и распределение природного газа	Латвия
АО «Мессояханефтегаз»	50	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим АГ» ²	51	Транспортировка газа	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	50	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Панругаз»	40	Продажа газа	Венгрия
АО «Прометей Газ»	50	Продажа газа, строительство	Греция
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
АО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	50	Переработка нефтяного (попутного) газа	Россия
ООО «Ямал развитие»	50	Инвестиционная, управление активами	Россия

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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 2017 и 2016 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

	За 2017 год	За 2016 год
Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Продажа газа		
ЗАО «Панрусгаз»	46 715	38 041
АО «Молдовагаз»	18 063	24 849
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	15 128	15 376
АО «Латвияс Газе»	14 608	10 237
ТОО «КазРосГаз»	11 118	10 509
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	8 654	16 046
АО «Прометей Газ»	7 454	806
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 347	4 759
«ПремиумГаз С.п.А.»	677	4 702
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 432	2 688
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	39 597	38 445
ЗАО «СОВЭКС»	5 377	3 696
ООО «Полиом»	2 931	1 800
ООО «НПП «Нефтехимия»	2 732	2 379
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 118	2 054
Продажа операторских услуг месторождений и прочих услуг		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 486	663
АО «Мессояханефтегаз»	4 389	4 538
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	8 137	8 169
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	39 822	40 395
АО «Мессояханефтегаз»	6 352	5 480
Приобретение		
Покупного газа		
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	43 980	49 393
ТОО «КазРосГаз»	30 264	32 567
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	17 525	11 811
ЗАО «Нортгаз»	2 732	8 512
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	465	3 885
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	71 047	79 002
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	30 699	38 035
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	12 572	16 613
АО «Молдовагаз»	3 499	3 587
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	3 475	4 000
Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	114 674	96 427
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	67 519	57 382
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	43 575	36 958

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За 2017 год	За 2016 год
АО «Мессояханефтегаз»	29 699	6 351
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	18 380	19 090
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	31 027	27 994
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	13 719	13 313
Услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	6 252	6 766
АО «Мессояханефтегаз»	3 863	771
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 736	10 750
Пенсионные взносы		
НПФ «ГАЗФОНД»	19 181	16 783

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.

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	17 380	14 312	36 301
ТОО «КазРосГаз»	5 457	3 287	842
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 304	8 286	8 415
ЗАО «Панрусгаз»	4 023	3 175	7 434
ООО «Ямал развитие»	3 459	-	-
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	2 785	-	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 603	-	314
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 045	2 733	1 149
АО «Мессояханефтегаз»	796	8 190	8 576
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	521	1 422	1 790
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	453	304	1 010
АО «Овергаз Инк.»	-	-	8 813
АО «Молдовагаз»	-	-	4 435
АО «Газум»	-	-	2 579
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
АО «Мессояханефтегаз»	12 154	1 329	558
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	9 599	745	255
ООО «Ямал развитие»	4 483	8 913	2 487
Прочие финансовые вложения долгосрочные			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	42 230	-
Прочие финансовые вложения краткосрочные			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	290 322	100 015	16 467
ОАО «Белгазпромбанк»	7 436	968	11 827

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	392 587	518 697	903 376
ОАО «Белгазпромбанк»	19 319	917	5 152
Кредиторская задолженность			
Краткосрочная кредиторская задолженность			
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	31 164	4 094	1 510
АО «Мессояханефтегаз»	6 928	3 694	-
«Норд Стрим АГ»	6 172	5 723	7 170
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 710	2 948	854
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	5 477	4 368	2 720
АО «Ачимгаз»	3 195	3 025	4 506
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	2 963	3 436	5 755
ТОО «КазРосГаз»	2 079	4 186	3 370
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	2 078	2 100	2 710
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	2 008	1 339	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	1 957	-	-
АО «Латвияс Газе»	293	92	1 806
АО «Газум»	-	-	2 260

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 2 603 млн руб., ноль млн руб. и 314 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 935 млн руб., 7 802 млн руб. и 6 574 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 2016 годов и 8 813 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 058 млн руб., 6 380 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и 2016 годов и 4 435 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 354 995 млн руб., 358 279 млн руб. и 396 456 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 768	12 757	15 933
ООО «Ямал развитие»	13 187	31 301	36 831
АО «Мессояханефтегаз»	12 260	17 633	14 614
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	7 300	6 764	8 448
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 595	-	3 571
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	4 957	4 957
АО «Евротэк-Югра»	1 514	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	10	-	-
«Этзел-Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко.КГ»	-	-	4 695

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
ООО «Ямал развитие»	10 540	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	30	-	113
АО «Мессояханефтегаз»	-	32 340	11 166
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	5 811	-
«Винтерсхалл АГ»	-	1 811	3 064
Кредиты и займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	87 511	88 850	114 793
АО «Томскнефть» ВНК	-	12 812	12 985
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	80 807	31 797	15 635
АО «Томскнефть» ВНК	5 291	-	-

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых организаций в российских рублях по ставкам от 7,84 % до 11,75 % в 2017 году. Аналогичный показатель в 2016 году варьировался от 9,93 % до 13,75 %.

Также Группа привлекала валютные кредиты по ставкам от 4,25 % до 9,5 % в 2017 году. Аналогичный показатель в 2016 году варьировался от 6,0 % до 9,5 %.

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 4 537 млн руб. и 4 685 млн руб. за 2017 и 2016 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 2017 год составила 13 млн руб. (за 2016 год – 7 млн руб.).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

22. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, составило 22 100 млн акций и 22 561 млн акций за 2017 и 2016 годы соответственно.

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

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

	На 31 декабря 2016 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2017 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	39 389	68 436	(47 275)	(3 739)	56 811
Обязательство по оплате отпусков	31 008	61 113	(57 965)	(644)	33 512
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	25 456	13 725	(11 910)	(967)	26 304
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр	143 073	40 845	(3 146)	(223)	180 549
Прочие оценочные обязательства	173 179	53 999	(36 682)	(20 114)	170 382
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>112 256</i>	<i>26 934</i>	<i>(24 491)</i>	<i>(3 092)</i>	<i>111 607</i>
<i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i>	<i>3 427</i>	<i>3</i>	<i>(3 365)</i>	<i>(65)</i>	<i>-</i>
Итого	412 105	238 118	(156 978)	(25 687)	467 558
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	245 222	185 103	(153 523)	(11 305)	265 497

	На 31 декабря 2015 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2016 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	37 313	48 547	(44 645)	(1 826)	39 389
Обязательство по оплате отпусков	29 280	57 709	(55 365)	(616)	31 008
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	22 778	14 348	(10 483)	(1 187)	25 456
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр	139 250	34 684	(2 761)	(28 100)	143 073
Прочие оценочные обязательства	244 787	73 815	(44 830)	(100 593)	173 179
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>102 134</i>	<i>19 119</i>	<i>(5 413)</i>	<i>(3 584)</i>	<i>112 256</i>
<i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i>	<i>61 404</i>	<i>2 814</i>	<i>-</i>	<i>(60 791)</i>	<i>3 427</i>
Итого	473 408	229 103	(158 084)	(132 322)	412 105
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	318 527	179 781	(154 718)	(98 368)	245 222

Пенсионные обязательства

В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана приводятся в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства

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

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Поручительства, выданные за:			
ООО «Стройгазконсалтинг»	81 710	-	-
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	1 572	4 968	9 946
«Остхем Холдинг Лимитед»	-	3 427	61 404
Прочие	<u>24 781</u>	<u>36 412</u>	<u>36 001</u>
Итого	108 063	44 807	107 351

В 2006 году Группа выдала поручительства организации «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям организаций «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям организации «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям организации «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», составила 1 572 млн руб., 4 968 млн руб. и 9 946 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) за организацию «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 годов сумма поручительства составила ноль млн руб., 3 427 млн руб. и 61 404 млн руб. соответственно. По выданному поручительству в полной сумме было начислено оценочное обязательство. По состоянию на 31 декабря 2017 года договор поручительства прекращен.

В декабре 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитов. По состоянию на 31 декабря 2017 года общая сумма поручительств составила 81 710 млн руб.

В составе прочих поручительств в основном отражены поручительства, выданные Группой по договорам на приобретение оборудования и выполнение строительно-монтажных работ.

Процедуры правового характера

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов за указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

пользу истца всех переоплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

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

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

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

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене.

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

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

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

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

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

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные исковые требования, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переоплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009 – 2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. Расходы по признанию обязательств согласно принятому решению отражены по строке «Прочие расходы» сводного отчета о финансовых результатах (см. Пояснение 19). Сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность» сводного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене.

В марте 2018 года по результатам арбитражных разбирательств ПАО «Газпром» направило в НАК «Нафтогаз Украины» уведомление о возникновении дисбаланса в договорных отношениях и устранении несправедливости. В случае недостижения взаимного согласия ПАО «Газпром» вправе обратиться в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, для окончательного разрешения спора.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 декабря 2017 года – 99 726 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает поступившие документы и готовит свою правовую позицию. Слушания по делу запланированы на июнь 2018 года.

В августе 2012 года Европейская комиссия начала формальную стадию расследования о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в ЕС. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ПАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейской комиссии продлила до сентября 2015 года. Формальный ответ на Заявление о возражениях Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» в конце сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. 27 декабря 2016 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальное предложение по урегулированию расследования (проконкурентные обязательства). 13 марта 2017 года Европейская комиссия инициировала процедуру тестирования рынком (market test) представленных обязательств, по окончании которой она будет вправе вынести решение об их принятии и закрытии расследования без признания Группы Газпром виновной в нарушении антимонопольного права ЕС. 29 мая 2017 года между представителями Европейской комиссии и ПАО «Газпром» состоялась встреча, на которой европейская сторона довела до ПАО «Газпром» информацию об общих итогах состоявшегося тестирования рынком, и стороны договорились

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

провести серию технических встреч для урегулирования оставшихся, по мнению Европейской комиссии, вопросов с учетом результатов тестирования рынком. В настоящее время стороны продолжают технические консультации. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

В декабре 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайлем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». Сумма текущих требований «Сайлем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляет около 615 млн евро (по курсу на 31 декабря 2017 года – 42 353 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания перенесены на июнь 2019 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 года – 176 192 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил исковые требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. 11 сентября 2017 года Верховный суд Украины оставил указанные решения в силе, а жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 года – 387 621 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 года – 35 238 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

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

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

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

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

Санкции

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

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

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

(ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которых направлено данное ограничение);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

23. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в 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. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства по состоянию на 31 декабря 2017 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соответствие цен в контролируемых сделках рыночному уровню путем формирования документации в целях налогового контроля.

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 еще не сложилась судебная практика применения новых правил, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. 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, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику. В течение 2017 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 55,8453 и 60,7503 российских рублей и 59,6124 и 71,9527 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2017 года произошло снижение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации с 10 % до 7,75 %, а фактический уровень инфляции составил 2,5 %.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

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

25. 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.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В январе 2018 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «ЮниКредит С.п.А.» на сумму 300 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,95 % и сроком погашения в 2022 году в рамках договора, заключенного в ноябре 2017 года.

В январе 2018 года Группа привлекла 51 250 млн руб. в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в 2023 году.

В феврале 2018 года Группа выпустила российские облигации на общую сумму 30 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 7,15 % и сроком погашения в 2025 году.

В марте 2018 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн швейцарских франков с процентной ставкой в размере 1,45 % и сроком погашения в 2023 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.


В марте 2018 года Группа выпустила российские облигации на сумму 25 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 7,2 % и сроком погашения в 2024 году.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в миллионах российских рублей)


26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В марте 2018 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн евро с процентной ставкой в размере 2,5 % и сроком погашения в 2026 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В марте 2018 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» в размере 404 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

24 апреля 2018 года