



**Публичное акционерное общество
«Газпром нефть»**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность

**По состоянию на и за год,
закончившийся 31 декабря 2019 г.**

с аудиторским заключением независимого аудитора



Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Газпром нефть»

Мнение

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

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

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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

Признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как сумма выручки является существенной, и потоки выручки формируются в различных географических и операционных сегментах. Помимо этого, потоки выручки отличаются условиями признания, такими как определение обязанности к исполнению и цены сделки, порядок передачи рисков и выгод.

Несмотря на высокий уровень автоматизации, большой объем договоров и значительное количество операций создает риск искажения данного показателя.

Наши процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали:

- оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам обязанностей к исполнению;
- тестирование средств контроля и оценку риска недобросовестных действий или ошибок;
- проверку своевременности признания выручки и права на признанную выручку исходя из условий договоров и иных документов;
- получение писем-подтверждений от контрагентов на конец отчетного периода.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении признания выручки приемлемой.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Пояснении 2.18 «Признание выручки от продажи» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Пояснении 5.13 «Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Прочие сведения

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром нефть» за 2018 год была проаудирована другим аудитором (Акционерным обществом «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»), который выразил немодифицированное мнение об этой отчетности в аудиторском заключении от 28 февраля 2019 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром нефть» за 2019 год и Ежеквартальном отчете эмитента за первый квартал 2020 года, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «Газпром нефть» за 2019 год, Ежеквартальный отчет эмитента за первый квартал 2020 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром нефть» за 2019 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Газпром нефть» за первый квартал 2020 года мы приходим к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

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

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

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

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

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

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

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

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

ФБК

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

Президент ООО «ФБК»

С.М. Шапигузов
на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора 01-001230,
ОПНЗ 21606043397

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

И.А. Грибов
квалификационный аттестат аудитора 01-000744,
ОПНЗ 21606041687

Дата аудиторского заключения
«21» февраля 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места
нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург,
ул. Почтамтская, д. 3-5

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Омской городской регистрационной
палатой 6 октября 1995 г., свидетельство о
государственной регистрации №38606450.

Внесено в Единый государственный реестр юридических
лиц 21 августа 2002 г. за основным государственным
регистрационным номером 1025501701686.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места
нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

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

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

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

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

СОДЕРЖАНИЕ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	4
Отчет об изменениях капитала	6
Отчет о движении денежных средств	10

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	12
1.1. Описание Организации	12
1.2. Юридический адрес Организации (место нахождения)	12
1.3. Органы управления Организации	12
1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации	15
1.5. Описание деятельности Организации	16
1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)	17
1.7. Численность работников Организации	18
II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ	19
2.1. Основа составления	19
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте	19
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	19
2.4. Нематериальные активы	20
2.5. Поисковые активы	20
2.6. Основные средства	22
2.7. Финансовые вложения	23
2.8. Прочие внеоборотные активы	24
2.9. Материально-производственные запасы	24
2.10. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство	25
2.11. Дебиторская задолженность	26
2.12. Денежные средства и их эквиваленты	26
2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал	27
2.14. Кредиты и займы полученные	27
2.15. Оценочные обязательства и условные обязательства	27
2.16. Отложенные налоги	28
2.17. Налог на прибыль, связанный с расчетами в КГН	28
2.18. Признание выручки от продажи	29
III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ	29
3.1. Изменения в учетной политике на 2019 год	29

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	29
V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	30
5.1. Информация по сегментам	30
5.2. Нематериальные активы	30
5.3. Поисковые активы	31
5.4. Основные средства	32
5.5. Прочие внеоборотные активы	33
5.6. Материально-производственные запасы	33
5.7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	34
5.8. Дебиторская задолженность	37
5.9. Денежные средства и денежные эквиваленты	38
5.10. Кредиторская задолженность	39
5.11. Кредиты и займы	40
5.12. Налогообложение	41
5.13. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	42
5.14. Расходы по обычным видам деятельности.	43
5.15. Прочие доходы и расходы	43
5.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	45
5.17. Хеджирование валютных и процентных рисков	46
5.18. Капитал и резервы	46
5.19. Прибыль (убыток) на акцию	47
5.20. Обеспечения обязательств	47
5.21. Операции со связанными сторонами	48
5.22. События после отчетной даты	51
5.23. Управление налоговыми рисками	52
5.24. Управление финансовыми рисками	52

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 года**

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и

деятельности **подобными продуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

публичное акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5, литера А**

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора **ООО "ФБК"**

Идентификационный номер налогоплательщика

аудиторской организации/индивидуального аудитора ИНН

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2019
42045241		
5504036333		
46.71		
1 22 47		16
384		

ИНН
ОГРН/
ОГРНИП

7701017140

1027700058286

Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации/индивидуального аудитора

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.2.	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	7 713 451	2 370 037	989 373
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	7 712 501	2 368 241	985 394
	прочие	1119	950	1 796	3 979
	Результаты исследований и разработок	1120	199 824	160 809	124 715
5.3.	Нематериальные поисковые активы	1130	10 251 609	4 669 883	53 131
5.3.	Материальные поисковые активы	1140	622 392	3 067	-
5.4.	Основные средства, в т.ч.	1150	3 352 409	3 601 594	1 032 304
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	2 084 237	885 413	723 024
	здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	1153	2 084 237	885 413	723 024
	незавершенные капитальные вложения	1154	1 268 172	2 716 181	309 280
5.7.	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 095 667 751	935 066 022	883 744 855
	инвестиции в дочерние общества	1171	535 688 237	509 212 734	506 296 766
	инвестиции в зависимые общества	1172	75 130 495	73 830 723	41 655 171
	инвестиции в другие организации	1173	3 961 004	3 945 754	3 972 362
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	330 118 463	348 055 357	331 803 618
	прочие	1175	150 769 552	21 454	16 938
5.12.	Отложенные налоговые активы	1180	5 510 481	4 554 776	1 162 702
5.5.	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	11 677 784	13 143 525	12 428 108
	объекты неисключительных прав	1191	10 059 827	9 912 780	9 062 557
	авансы, выданные под капитальные вложения	1192	1 111 309	57 574	3 025
	прочие	1197	506 648	3 173 171	3 362 526
	Итого по разделу I	1100	1 134 995 701	963 569 713	899 535 188

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.6.	Запасы, в т.ч.	1210	37 802 815	32 772 576	27 677 326
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 664 287	3 375 280	5 227 468
	затраты в незавершенном производстве	1212	1 481 734	1 590 762	1 221 546
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	31 651 425	27 778 809	21 160 766
	товары отгруженные	1215	5 369	27 725	67 546
5.12.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 583 616	24 411 938	10 435 462
5.8.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	391 570 217	462 542 924	369 922 988
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	173 331 710	129 712 136	157 681 492
	прочие дебиторы	1234	173 331 710	129 712 136	157 681 492
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	218 238 507	332 830 788	212 241 496
	покупатели и заказчики	1236	97 767 974	132 270 018	97 732 791
	авансы выданные	1238	16 515 266	14 828 004	13 282 930
	прочие дебиторы	1239	103 955 267	185 732 766	101 225 775
5.7.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	125 437 352	195 125 835	232 280 832
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	89 437 352	144 284 655	232 280 832
	депозитные вклады	1242	36 000 000	50 841 180	-
5.9.	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	95 356 222	139 898 658	44 313 162
	расчетные счета	1252	17 947 602	7 244 318	13 785 424
	валютные счета	1253	30 181 107	7 408 803	4 386 989
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	47 227 513	125 245 537	26 140 749
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	514 895	415 730	303 729
	прочие	1262	514 895	415 730	303 729
	Итого по разделу II	1200	659 265 117	855 167 661	684 933 499
	БАЛАНС	1600	1 794 260 818	1 818 737 374	1 584 468 687

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 774 326	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	455 981 246	362 772 555	400 848 468
5.18.	Итого по разделу III	1300	463 763 542	370 588 118	408 664 031
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.11.	Заемные средства, в т.ч.	1410	645 650 185	639 889 335	541 651 314
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	269 781 245	285 153 268	196 148 744
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	375 868 940	354 736 067	345 502 570
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
5.16.	Оценочные обязательства	1430	15 869 511	6 178 681	407 399
	Итого по разделу IV	1400	661 519 696	646 068 016	542 058 713
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.11.	Заемные средства, в т.ч.	1510	217 755 313	262 475 146	305 779 437
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	14 980 749	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	196 225 757	166 853 957	174 588 098
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	6 548 807	95 621 189	131 191 339
5.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	446 940 152	535 636 517	312 230 672
	поставщики и подрядчики	1521	370 528 637	404 157 846	212 423 942
	задолженность перед персоналом организации	1522	5 730	1 780	9 834
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	423 507	34 486	68 129
	задолженность по налогам и сборам	1524	15 612	14 555	243 083
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	75 960 968	26 877 798	52 060 593
	авансы полученные	1527	13 107 067	16 692 934	14 935 285
	другие расчеты	1528	62 853 901	10 184 864	37 125 308
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	5 698	104 550 052	47 425 091
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	26 370
5.16.	Оценочные обязательства	1540	4 282 115	3 969 577	15 709 464
	Итого по разделу V	1500	668 977 580	802 081 240	633 745 943
	БАЛАНС	1700	1 794 260 818	1 818 737 374	1 584 468 687

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)

"21"

февраля

2020г.



Отчет о финансовых результатах

за 2019г.

Организация **ПАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности

частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2019
42045241		
5504036333		
46.71		
1 22 47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019г.	За 2018г.
5.13.	Выручка	2110	1 809 830 891	2 070 008 652
	в том числе от продажи:			
	нефти, нефтепродуктов и газа	2111	1 771 871 615	2 033 506 839
	прочее	2119	37 959 276	36 501 813
5.14.	Себестоимость продаж	2120	(1 567 862 640)	(1 809 140 813)
	в том числе от продажи:			
	нефти, нефтепродуктов и газа	2121	(1 536 595 347)	(1 778 905 941)
	прочее	2129	(31 267 293)	(30 234 872)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	241 968 251	260 867 839
5.14.	Коммерческие расходы	2210	(190 976 405)	(209 854 174)
5.14.	Управленческие расходы	2220	(45 972 175)	(36 677 190)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 019 671	14 336 475
5.15.	Доходы от участия в других организациях	2310	236 716 932	125 441 623
5.15.	Проценты к получению	2320	41 173 120	32 561 051
5.15.	Проценты к уплате	2330	(50 658 838)	(47 311 980)
5.15.	Прочие доходы	2340	1 845 778	23 855 029
5.15.	Прочие расходы	2350	(18 276 793)	(62 769 804)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	215 819 870	86 112 394
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	751 636	2 925 132
5.12.	текущий налог на прибыль	2410	626 497	2 245 445
5.12.	налог на прибыль прошлых лет	2411	125 139	679 687
5.12.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405	2421	2 617 136	1 495 148
5.12.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 336 476)	2 191 113
5.12.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 292 181	430 900
	Прочие	2460	-	770 259
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(655 561)	(2 257 713)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	216 871 650	90 172 085

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	216 871 650	90 172 085
5.19.	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	46	19
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

А.В.Дюков

Главный бухгалтер

О.Н.Макрецкая

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

"21"

февраля

2020г.



Отчет об изменениях капитала за 20 19 г.

Организация	ПАО "Газпром нефть"	Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710004		
Вид экономической деятельности	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными	по ОКПО	31	12	2019
Организационно-правовая форма собственности	публичное акционерное	ИНН	42045241		
общество/частная собственность		по ОКВЭД 2	5504036333		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКПФ/ОКФС	46.71		
		по ОКЕИ	1 22 47	16	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2017г.	3100	1 7 586	2 (-)	3 7 807 598	4 379	5 400 848 488	6 408 664 031
За 2018г.							
Увеличение капитала - всего,	3210	-	-	-	-	90 176 242	90 176 242
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	90 172 085	90 172 085
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	4 157	4 157

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего,	3220	(-)	-	(-)	(-)	(128 252 155)	(128 252 155)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(128 252 155)	(128 252 155)
прочее	3229	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Изменение уставного капитала	3250	-	x	x	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2018г.	3200	7 586	(-)	7 807 598	379	362 772 555	370 588 118
Увеличение капитала - всего,	3310	-	-	-	-	216 875 932	216 875 932
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	216 871 650	216 871 650
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	x	-	x	x	x	-
прочее	3319	-	-	-	-	4 282	4 282
Уменьшение капитала - всего,	3320	(-)	-	(-)	(-)	(123 700 508)	(123 700 508)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(123 700 508)	(123 700 508)
прочее	3329	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(33 267)	-	33 267	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Изменение уставного капитала	3350	-	x	x	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2019г.	3300	7 586	(-)	7 774 331	379	455 981 246	463 763 542

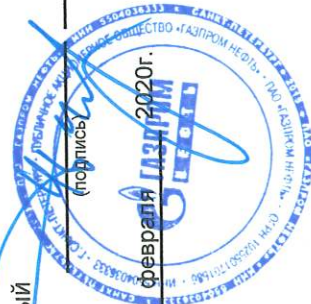
2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	Изменения капитала за 20 18 г.		На 31 декабря 20 18 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
добавочный капитал					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
резервный капитал					
до корректировок	3403	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	-	-	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров					
до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
Чистые активы	3600	463 763 542	370 588 118	408 690 401

Генеральный
директор



" 21 " февраля 2020г.

А. В. Дюков
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(Signature)
(подпись)

О. Н. Макрецкая
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за 2019г.

Организация ПАО "Газпром нефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество
общество/частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2019
42045241		
5504036333		
46.71		
1 22 47		16
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019г.	За 2018г.
Денежные потоки от текущих операций				
	Поступления - всего	4110	1 485 220 811	1 439 376 926
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 349 539 303	1 413 306 060
	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иные аналогичные платежи	4112	513 133	1 588 279
	прочие поступления:	4113	135 168 375	24 482 587
	авансы, полученные от покупателей	4114	13 273 647	14 095 603
	от продажи иного имущества	4115	2 277	29 223
	от продажи валюты	4116	574 182	-
	безвозмездно	4117	-	-
5.9.	прочие поступления	4119	121 318 269	10 357 761
	Платежи - всего	4120	(2 032 199 090)	(2 004 608 174)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 625 425 961)	(1 641 826 172)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(15 019 431)	(23 914 322)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(58 795 599)	(50 327 092)
	налога на прибыль организации	4124	(11 337 035)	(3 522 970)
	прочие платежи:	4125	(321 621 064)	(285 017 618)
	на таможенные платежи	4126	(85 029 271)	(94 444 732)
	страховые взносы	4127	(2 215 401)	(3 913 314)
	на выдачу авансов	4128	(16 911 880)	(16 416 401)
	на продажу валюты	4129	-	(143 606)
	на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	(77 607 887)	(97 945 449)
5.9.	на прочие выплаты, перечисления	4139	(139 856 625)	(72 154 116)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(546 978 279)	(565 231 248)
Денежные потоки от инвестиционных операций				
	Поступления - всего	4210	431 655 143	279 741 360
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	215 147	283 349
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 895 316	22 358 237
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	166 182 458	124 150 672
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	260 615 128	132 862 242
	прочие поступления	4219	1 747 094	86 860
	Платежи - всего	4220	(299 511 555)	(180 052 328)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(15 708 138)	(8 097 389)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(189 387 064)	(30 697 437)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим	4223	(94 416 353)	(141 257 502)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	132 143 588	99 689 032

Пояснения	Наименование показателя	Код	3а 2019г.	3а 2018г.
Денежные потоки от финансовых операций				
	Поступления - всего	4310	935 666 367	1 030 430 152
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	890 668 712	1 004 279 972
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	44 994 375	26 146 121
	бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования	4315	-	-
	прочие поступления	4319	3 280	4 059
	Платежи - всего	4320	(556 796 925)	(474 367 155)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(228 242 832)	(71 119 793)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(328 554 093)	(386 127 163)
	прочие платежи	4329	-	(17 120 199)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	378 869 442	556 062 997
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(35 965 249)	90 520 781
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	139 898 658	44 313 162
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	95 356 222	139 898 658
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(8 577 187)	5 064 715

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н.Макрецкая

(расшифровка подписи)

"21"

февраля

2020г.



Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром нефть» за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Описание Организации

Публичное акционерное общество «Газпром нефть» (ПАО «Газпром нефть» - далее по тексту Организация) образовано Указами Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-исследовательских объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения», от 24.08.1995 № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 № 972 «Об образовании открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания».

В 2015 году Организация была перерегистрирована из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Организации в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации.

Основным акционером Организации является ПАО «Газпром» с долей владения 92,663%, данная доля в течение отчетного периода не менялась.

1.2. Юридический адрес Организации (место нахождения)

Организация зарегистрирована по адресу – 190000, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5 литер А, ч. пом. 1Н, каб. 2401 (почтовый адрес: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5, литера А).

1.3. Органы управления Организации

Общее собрание акционеров Организации

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Организации. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров Организации определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Организации.

Совет директоров Организации

Совет директоров Организации осуществляет общее руководство деятельностью Организации, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Организации к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В Состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» на 31.12.2019 входят:

Миллер Алексей Борисович	Председатель Правления ПАО «Газпром», заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Газпром»
Алисов Владимир Иванович	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Дмитриев Андрей Игоревич	Генеральный директор ООО "Газпром газомоторное топливо"
Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Газпром нефть», член Совета директоров ПАО «Газпром нефть»
Кузнец Сергей Иванович	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»
Маркелов Виталий Анатольевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром», член Совета директоров ПАО «Газпром», Главный редактор журнала «Газовая промышленность»
Медведев Александр Иванович	Генеральный директор АО «ФК «Зенит», член Совета директоров АО «ФК «Зенит»
Меньшиков Сергей Николаевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»
Михайлова Елена Владимировна	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»
Садыгов Фамил Камиль оглы	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Генеральный директор ООО «РусХимАльянс»
Сердюков Валерий Павлович	-
Середа Михаил Леонидович	Член Совета директоров ПАО «Газпром», Заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата Правления ПАО «Газпром»

Действующий Состав Совета директоров избран внеочередным Общим собранием акционеров, проведенным 02.09.2019.

С 01.01.2019 по 13.06.2019 в состав Совета директоров входили:

Миллер Алексей Борисович	Председатель Правления ПАО «Газпром», заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Газпром»
Алисов Владимир Иванович	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Голубев Валерий Александрович	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Газпром нефть», член Совета директоров ПАО «Газпром нефть»
Круглов Андрей Вячеславович	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»
Михайлова Елена Владимировна	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»

Селезнев Кирилл Геннадьевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»
Сердюков Валерий Павлович	-
Середа Михаил Леонидович	Член Совета директоров ПАО «Газпром», Заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Федоров Игорь Юрьевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»,
Фурсенко Сергей Александрович	Независимый директор, Президент, член Совета директоров АО «Футбольный клуб «Зенит»
Черепанов Всеволод Владимирович	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»

С 14.06.2019 по 01.09.2019 в состав Совета директоров входили:

Миллер Алексей Борисович	Председатель Правления ПАО «Газпром», заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Газпром»
Алисов Владимир Иванович	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Газпром нефть», член Совета директоров ПАО «Газпром нефть»
Круглов Андрей Вячеславович	Заместитель Министра финансов РФ
Медведев Александр Михайлович	Генеральный директор, член Совета директоров АО «Футбольный клуб «Зенит»
Михайлова Елена Владимировна	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Генеральный директор ООО «РусХимАльянс»
Сердюков Валерий Павлович	-
Середа Михаил Леонидович	Член Совета директоров ПАО «Газпром», Заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Федоров Игорь Юрьевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»

Единоличный исполнительный орган Организации

В 2018 и 2019 годах единоличным исполнительным органом управления Организации являлся Генеральный директор - Дюков Александр Валерьевич.

Коллегиальный исполнительный орган Организации

Коллегиальным исполнительным органом Организации на основании Устава является Правление.

Решением Совета директоров от 26.12.2017 определен количественный состав Правления – 10 человек.

В Состав Правления Организации, избранного решением Совета директоров Организации, по состоянию на 31.12.2019 входят:

Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Газпром нефть», член Совета директоров ПАО «Газпром нефть»
Антонов Игорь Константинович	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Газпром нефть»
Дыбаль Александр Михайлович	Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям ПАО «Газпром нефть»
Илюхина Елена Анатольевна	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Кравченко Кирилл Альбертович	Заместитель генерального директора по организационным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту, заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть»
Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель генерального директора по разведке и добыче, заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть»
Янкевич Алексей Викторович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть»

В течение 2019 года из состава Правления Организации вышли Заместитель генерального директора по развитию международного бизнеса ПАО «Газпром нефть» Барышников Владислав Валерьевич и Заместитель генерального директора по развитию шельфовых проектов ПАО «Газпром нефть» Патрушев Андрей Николаевич.

1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации осуществляется Ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия Организации избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым собранием акционеров 14.06.2019.

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром нефть» входят:

Бикулов Вадим Касымович	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления ПАО «Газпром»
Вайгель Михаил Александрович	Начальник отдела ПАО «Газпром»
Дельви́г Галина Юрьевна	Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть»
Миронова Маргарита Ивановна	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Рубанов Сергей Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»

1.5. Описание деятельности Организации

Основным видом деятельности Организации является продажа нефти и нефтепродуктов. Организация также осуществляет другие виды деятельности, в том числе организацию транспортных перевозок, предоставление имущества в аренду, оказание комиссионных и прочих услуг.

Организация осуществляет деятельность в соответствии с лицензиями, полученными на осуществление отдельных видов деятельности:

- геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья;
- добыча пресных подземных вод;
- водопользование;
- и т.п.

Организацией получены следующие виды лицензий:

- на поиск полезных ископаемых (14 лицензий);
- на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых (7 лицензий).

Владелец лицензии	Лицензионный участок недр (месторождение)	Лицензия		Дата регистрации	
		Серия	Номер	Вид	
ПАО «Газпром нефть»	Южно-Новопортовский	СЛХ	02550	НП	20.04.2018
ПАО «Газпром нефть»	Суровый	СЛХ	02551	НП	20.04.2018
ПАО «Газпром нефть»	Похвистневский	ОРБ	03139	НР	01.06.2018
ПАО «Газпром нефть»	Савицкий	ОРБ	03138	НР	01.06.2018
ПАО «Газпром нефть»	Корноваринский	ОРБ	03162	НР	04.02.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Рубежинский	ОРБ	03163	НР	04.02.2019
ПАО «Газпром нефть»	Надеждинский	ОРБ	03164	НР	04.02.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 1 участок	KPP	03218	НП	09.08.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 2 участок	KPP	03226	НП	20.08.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 3 участок	KPP	03227	НП	20.08.2019
ПАО «Газпром нефть»	Оморинский	KPP	16613	НР	17.10.2019
ПАО «Газпром нефть»	Первомайский	ОРБ	03329	НР	27.11.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 4 участок	KPP	03306	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 5 участок	KPP	03307	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 6 участок	KPP	03308	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 7 участок	KPP	03309	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 8 участок	KPP	03310	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 9 участок	KPP	03311	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 10 участок	KPP	03312	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 11 участок	KPP	03313	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 12 участок	KPP	03314	НП	05.12.2019

Лицензия СЛХ 16360 НЭ на Северо-Самбургский участок недр была выдана Организации 20.04.2017 в связи с передачей права пользования участком недр от ООО «Газпром добыча Уренгой». 10.09.2019 лицензия была переоформлена на Дочернее Общество ООО «Меретояханефтегаз».

Лицензии на Западно-Юбилейный участок недр СЛХ 02456 НЭ на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Юбилейного месторождения и СЛХ 02457 НП на геологическое изучение Западно-Юбилейного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородов были зарегистрированы 10.12.2015. Право пользования

недрами указанных лицензионных участков было предоставлено Организации в связи с передачей права пользования участками недр от ООО «Газпром добыча Надым». 17.07.2019 лицензии были переоформлены на Дочернее Общество ООО «Меретояханефтегаз».

Лицензии ХМН 03413 НР, ХМН 03414 НР, ХМН 03415 НР на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья в Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области и лицензии ХМН 03416 НР, ХМН 03417 НР, ХМН 03418 НР на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья в Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области были выданы Организации 17.04.2018 и 18.04.2018 соответственно. 04.06.2019 лицензии были переоформлены на Дочернее Общество ООО «Карабашские-6».

1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31.12.2019 Организация имела в своем составе 13 территориально обособленных структурных подразделений (далее – ТОСП).

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Московский филиал	117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, 125А
2	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» на территории г. Москва	109429, г. Москва, Капотня, 2 кв., д.1, к.3
3	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» на территории Омской области	644040, г. Омск, пр. Губкина, 1
4	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» на территории Омской области	644043, Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, 54
5	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге на ул. Парадная, д.1 А	191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.1., лит. А
6	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Ноябрьск	629807, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д.51
7	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Ханты-Мансийск	628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д.56
8	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Московский проспект)	190013, г. Санкт-Петербург, Московский проспект, д.60/129, лит. А
9	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Москва (Научный проезд)	117246, г. Москва, Научный проезд, д.17
10	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Зоологический переулок, д.2-4)	197198, г. Санкт-Петербург, Зоологический пер., д.2-4
11	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, 15А)	191186, г. Санкт-Петербург, Большая Морская ул., д.15А
12	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Набережная Мойки улица, 74А)	191000, г. Санкт-Петербург, Набережная Мойки ул., д.74А
13	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, 20)	191186, г. Санкт-Петербург, Большая Морская ул., д.20

В течение 2019 года в составе ТОСП произошли следующие изменения:

Образованы:

- ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Набережная Мойки улица, д.74А) создано 01.02.2019 в связи с появлением рабочих мест по данному адресу.
- ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, д.20) создано 11.11.2019 в связи с появлением рабочих мест по данному адресу.

Ликвидировано следующее ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (ул. Репищева, д.20А) - 01.02.2019 в связи с прекращением деятельности подразделения по данному адресу.

1.7. Численность работников Организации

Численность сотрудников Организации составила 1867, 1786 и 1741 человек на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Основа составления

Годовая бухгалтерская отчетность Организации составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

В связи с составлением Группой Компаний Газпром нефть консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» Организация применяет ряд учетных принципов МСФО, отличных от РСБУ. В частности, Организация применяет нормы МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» для целей классификации денежных потоков в части доходов, полученных по депозитам, денежным средствам и сделкам РЕПО.

Учетная политика Организации утверждена приказом № 144-П от 29.12.2018 «Об утверждении учетной политики ПАО «Газпром нефть» на 2019 год».

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции.

Стоимость денежных средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

	на 31.12.2019	на 31.12.2018	на 31.12.2017
Доллар США	61,9057	69,4706	57,6002
Евро	69,3406	79,4605	68,8668

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

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В 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.

Если дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение в течение 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация указанной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную. На конец отчетного периода такая дебиторская и кредиторская задолженность отражается в составе краткосрочной.

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

2.4. Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

В состав нематериальных активов включаются затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе исключительных прав на программное обеспечение).

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Организация устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия прав и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

Организация ежегодно проверяет срок полезного использования нематериальных активов на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать активы, срок их полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Организацией не проводится.

Тестирование на обесценение нематериальных активов производится в случае наличия признаков обесценения нематериальных активов в порядке, определенном в Международных стандартах финансовой отчетности.

2.5. Поисковые активы

В бухгалтерском балансе затраты на освоение природных ресурсов, а также лицензии на право пользования недрами до факта подтверждения коммерческой целесообразности добычи показаны по строкам 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы» бухгалтерского баланса.

Поисковые активы приняты к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат на приобретение (создание).

(а) Состав поисковых активов

К нематериальным поисковым активам относятся:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- информация, полученная в результате сейсмических, топографических, геологических и геофизических исследований;

- результаты разведочного бурения;
- результаты отбора образцов;
- иная геологическая информация о недрах;
- затраты на разработку проектной и технологической документации по месторождению.

К материальным поисковым активам относятся:

- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);
- геологоразведочные скважины.

(б) Порядок начисления амортизации по поисковым активам

Амортизация по материальным поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете в качестве поисковых активов.

До подтверждения коммерческой целесообразности добычи нематериальные поисковые активы не амортизируются.

В случае перевода нематериальных поисковых активов в состав иных видов активов, например, включения затрат на проведение геологоразведочных работ и получение с их помощью информации в состав капитальных вложений (впоследствии, в основные средства), такие активы амортизируются в соответствии с порядком, установленным для данного вида активов.

После подтверждения коммерческой целесообразности добычи (далее - КЦД) амортизация по геологоразведочным активам после КЦД начисляется линейным способом в течение срока полезного использования:

- по лицензиям – в течение оставшегося срока действия лицензии;
- по проектным технологическим документам – в течение 5 лет;
- по результатам сейсморазведочных работ, поисково-разведочного бурения, отбора образцов, получения геологической информации в ходе геологоразведочных работ (далее по тексту ГРР) и др. – в течение 3 лет.

(в) Обесценение поисковых активов

На конец каждого отчетного года Организация проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов.

Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками месторождений полезных ископаемых.

(г) Перевод поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся:

- в состав основных средств – материальные поисковые активы, или
- в состав геологоразведочных активов с аналитикой после КЦД, отражаемых в бухгалтерском балансе в составе нематериальных активов - нематериальные поисковые активы, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Тестирование на обесценение поисковых активов производится в случае наличия признаков обесценения в порядке, определенном в Международных стандартах финансовой отчетности.

2.6. Основные средства

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного Приказом Минфина России №26н от 30.03.2001.

2.6.1. Объекты основных средств

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

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

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимости и транспортных средств) отражаются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере передачи их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке, дооборудованию и частичной ликвидации за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств приняты к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Принятые Организацией сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Сооружения	5-50	2-30
Передаточные устройства	10-20	5-25
Компьютерная техника	-	3-7
Машины и оборудование	2-20	2-30

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов развернуто.

Переоценка основных средств Организацией не проводится.

Объекты основных средств, полученные по договору аренды, договору бессрочного пользования, отражаются за балансом в оценке, указанной в договоре.

Объекты основных средств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражаются за балансом по курсу на дату принятия к учету. В случае отсутствия в документах стоимости объектов основных средств, полученных во временное владение и (или) пользование, они отражаются в оценке, определяемой Организацией самостоятельно (в части земельных участков – по кадастровой стоимости) на дату принятия к учету.

2.6.2. Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- на проведение работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и поддержанию мощности;
- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- на приобретение основных средств;
- на создание поисковых активов;
- на приобретение оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).

В стоимость вложений во внеоборотные активы не включены проценты по заемным средствам, поскольку в отчетном и сопоставимом периодах такие средства не использовались непосредственно на приобретение, сооружение и (или) изготовление имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев).

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим дополнительным введенным строкам к статьям 1110 «Нематериальные активы», 1120 «Результаты исследований и разработок», 1130 «Материальные поисковые активы», 1140 «Нематериальные поисковые активы», 1150 «Основные средства» в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.7. Финансовые вложения

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения показаны по их первоначальной стоимости за вычетом обесценения, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости ежемесячно. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Организации информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы.

Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым наблюдается устойчивое

существенное снижение стоимости, создается ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

В зависимости от характера финансовых вложений, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учёта финансовых вложений может быть вклад в уставный капитал, договор на выдачу займа, договор на открытие банковского депозита (за исключением депозитов до востребования или на срок до 3-х месяцев), серия выпуска ценных бумаг и т.п.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.8. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются:

- исключительные и неисключительные лицензии (права пользования) на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе лицензии на программное обеспечение и базы данных);
- авансы, выданные под капитальные вложения;
- комиссии по долгосрочным заемным обязательствам;
- прочие внеоборотные активы.

Права на использование программных продуктов и другие неисключительные права списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.9. Материально-производственные запасы

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов (далее – МПЗ) принимаются активы, принадлежащие Организации на правах собственности:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд Организации.

Материально-производственные запасы Организации включают в себя:

- Сырье - МПЗ, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- Затраты в незавершенном производстве и полуфабрикаты собственного производства;
- Готовую продукцию - МПЗ, предназначенные для продажи (конечный результат производственного цикла, технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством);
- Товары - МПЗ, приобретенные или полученные от других юридических и физических лиц, предназначенные для продажи;
- Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее и равно 12 месяцев;
- Специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование, специальная одежда;
- Активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей);
- Внеоборотные активы, находящиеся в процессе продажи;

– Прочие запасы.

Материально-производственные запасы, приобретенные для продажи, в том числе, подрядчикам для выполнения работ по капитальному ремонту или строительству не для Организации, а также в рамках деятельности по снабжению дочерних обществ и иных лиц, учитываются в составе товаров для перепродажи, а доходы и расходы от их продажи – в составе доходов и расходов по обычным видам деятельности.

Материально-производственные запасы приняты к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по способу средней себестоимости.

Стоимость специнструмента, спецприспособлений, спецоборудования и спецодежды, срок полезного использования которых не превышает 12 месяцев, одновременно списывается в дебет счетов учета затрат в момент их передачи в эксплуатацию. Погашение стоимости специнструмента, спецприспособлений, спецоборудования и спецодежды, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев, производится линейным способом исходя из фактической себестоимости и норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования.

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются и отражаются в учете по стоимости их приобретения. При продаже товаров их стоимость списывается в оценке по средней себестоимости.

По сырью и материалам, которые используются при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), резерв под снижение стоимости создается только в случае, когда текущая рыночная стоимость такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

Готовая продукция отражается в учете по фактической себестоимости.

Сумма акциза, подлежащая возмещению из бюджета по нефтяному сырью, приходящаяся на остаток готовой продукции, по видам готовой продукции не распределяется и по состоянию на отчетную дату корректирует стоимость запасов, отраженных по строке 1213 «Готовая продукция и товары для перепродажи». В отчетном периоде, в котором Организация получает нефтепродукты, изготовленные из нефтяного сырья сторонней организацией, сумма акциза, подлежащая возмещению из бюджета по нефтяному сырью, вычитается из себестоимости нефтепродуктов при отражении соответствующей себестоимости в бухгалтерской отчетности организации.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

При реализации готовой продукции (товаров) по агентским договорам (договорам комиссии, договорам поручения) или в случае если переход прав собственности на продукцию (товар) происходит позже даты отгрузки, стоимость такой продукции (товаров) по состоянию на отчетную дату отражается в составе запасов по строке 1215 «Товары отгруженные».

2.10. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство

В составе затрат в незавершенном производстве в бухгалтерском балансе отражается стоимость полуфабрикатов собственного производства, оцененных по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Коммерческие расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности, за исключением расходов на транспортировку, которые распределяются на остатки продукции и товаров, нереализованных на конец отчетного периода.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

2.11. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Организацией и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Дебиторская задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов по сомнительным долгам.

Такие резервы представляют собой консервативную оценку Организацией той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Нереальная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой и учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.12. Денежные средства и их эквиваленты

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. К денежным эквивалентам могут быть отнесены, например, открытые в кредитных организациях депозиты до востребования или на срок до 3-х месяцев, а также высоколиквидные облигации банков-эмитентов со сроком погашения до 3-х месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Организации в части доходов, полученных по депозитам, денежным средствам и сделкам РЕПО отнесены в состав денежных потоков от инвестиционных операций.

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

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действовавшего на соответствующую отчетную дату.

Пересчет поступлений и платежей в иностранной валюте в рубли для целей включения в отчет о движении денежных средств производится по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату совершения операции по поступлению или выплате валюты. Операции обмена иностранной валюты на рубли и наоборот не признаются денежными потоками в целях составления отчета о движении денежных средств.

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам, принципалам;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС;
- суммы, связанные с выдачей (получением) внутригрупповых займов, которые отличаются быстрым оборотом, большой величиной и короткими сроками возврата;
- суммы, связанные с операциями по покупке и продаже иностранной валюты;
- операции по размещению и возврату денежных средств из банковских депозитов, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов).

2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Организации.

В соответствии с Уставом Организация формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала.

В составе добавочного капитала учитываются суммы эмиссионного дохода.

2.14. Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается в бухгалтерской отчетности с учетом причитающихся процентов к уплате на конец отчетного периода согласно условиям договоров.

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Организацией в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа или кредита.

Обязательства по займам и кредитам предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

2.15. Оценочные обязательства и условные обязательства

Организация создает оценочные обязательства, связанные с:

- выплатами вознаграждений работникам по итогам работы за год (квартал);
- оплатой ежегодных отпусков (включая оплату основных и дополнительных отпусков);
- выплатами работникам при выходе на пенсию;

- выплатами вознаграждений по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности;
- выплатами вознаграждений работникам по итогам реализации проекта и отдельных этапов (вех, контрольных точек) проекта.

Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Организация создает оценочные обязательства на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности. Величина оценочных обязательств на конец отчетного года определена исходя из расчетной суммы предстоящих расходов на выплату указанного вознаграждения по окончании цикла программы вознаграждения. Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся в состав управленческих расходов.

2.16. Отложенные налоги

Организация отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль, в текущем и (или) последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода, с учетом суммы удержанного налога по дивидендам полученным.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются свернуто (сальдируются) в бухгалтерском балансе, кроме случаев, когда законодательством Российской Федерации о налогах и сборах предусмотрено раздельное формирование налоговой базы, в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

2.17. Налог на прибыль, связанный с расчетами в КГН

Начиная с 2013 года Организация является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Организация как ответственный участник КГН отражает начисление налога на прибыль и расчеты с участниками в рамках договора о создании КГН с использованием счета 78 «Расчеты с участниками консолидированной группы налогоплательщиков».

Порядок проведения расчетов по налогу на прибыль в рамках КГН определяется Учетной политикой для целей налогового учета Консолидированной группы налогоплательщиков на 2019 год, а также договором о создании КГН. При этом сумма налога на прибыль, исчисленная каждым участником КГН на основании его суммы всех доходов и расходов, учитываемых в целях налогообложения, может отличаться от суммы налога на прибыль КГН, подлежащей уплате в бюджет в отношении данного участника КГН.

Задолженность перед бюджетом в части налога на прибыль по КГН в полной сумме по всей КГН отражается по статье 1520 «Кредиторская задолженность» в детализирующей строке 1524 «задолженность по налогам и сборам» бухгалтерского баланса.

Задолженность участников перед Организацией в рамках договора о создании КГН и бюджета в части налога на прибыль по КГН отражается по статье 1230 «Дебиторская задолженность» в детализирующей строке 1239 «Прочие дебиторы» бухгалтерского баланса.

В отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль» отражается сумма налога на прибыль, исчисленная Организацией для включения в консолидированную налоговую базу КГН. Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленной Организацией для включения в консолидированную налоговую базу КГН и суммой денежных средств, причитающихся с участника (участнику) КГН, раскрывается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» Отчета о финансовых результатах.

2.18. Признание выручки от продажи

Поступления от продажи товаров, готовой продукции, оказания услуг и выполнения работ признаются выручкой по мере перехода права собственности на товары, продукцию (или оказания услуг). Выручка от продажи отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза и иных аналогичных обязательных платежей.

Экспортные таможенные пошлины отражаются в составе коммерческих расходов и не уменьшают сумму выручки от продажи продукции (работ, услуг).

III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

3.1. Изменения в учетной политике на 2019 год.

Изменения в учетную политику на 2019 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2018» и «На 31 декабря 2017» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2018 и 2017 годы и отчета об изменениях капитала за 2018 и 2017 годы не корректировались.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

5.1. Информация по сегментам

Операционные сегменты

Организация и ее дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром нефть) является вертикально интегрированной группой нефтяных компаний, осуществляющих деятельность в Российской Федерации, странах СНГ, а также в странах дальнего зарубежья. Основными видами деятельности Группы Газпром нефть являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство и реализация нефтепродуктов. Информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Организации полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Организации, формируется в отношении Группы Газпром нефть в целом.

Информация по операционным отчетным сегментам на уровне Организации не формируется, поскольку данные по сегментам анализируются лицами, наделенными соответствующими полномочиями по принятию управленческих решений и распределению ресурсов, в отношении Группы Газпром Нефть.

Географические регионы

Организацией выделяются следующие географические регионы:

- экспорт и продажи на международном рынке;
- внутренний рынок (Российская Федерация);
- страны СНГ.

Информация о выручке от продаж в вышеуказанные географические регионы приводится в п. 5.13 Пояснений. Активы Организации, в основном, расположены на территории РФ, поэтому они относятся к одному географическому региону, выделенному по месту расположения активов – Российской Федерации.

Организация реализует нефть и нефтепродукты преимущественно связанным сторонам, информация о выручке от продаж по которым приводится в п. 5.21 Пояснений.

5.2. Нематериальные активы

Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов

	Нематериальные активы - всего:	Права на объекты интеллектуальной собственности	Прочее
Первоначальная стоимость			
По состоянию на 31.12.2018	3 120 446	3 084 980	35 466
Поступление	5 708 309	5 708 309	-
Выбытие	(200 154)	(196 625)	(3 529)
По состоянию на 31.12.2019	8 628 601	8 596 664	31 937
Амортизация и обесценение			
По состоянию на 31.12.2018	(750 409)	(716 739)	(33 670)
Амортизация за период	(251 759)	(250 990)	(769)
Выбытие	87 018	83 566	3 452
По состоянию на 31.12.2019	(915 150)	(884 163)	(30 987)

Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов (продолжение)

	Нематериальные активы - всего:	Права на объекты интеллектуальной собственности	Прочее
Остаточная стоимость			
По состоянию на 31.12.2018	2 370 037	2 368 241	1 796
По состоянию на 31.12.2019	7 713 451	7 712 501	950
Первоначальная стоимость			
По состоянию на 31.12.2017	1 449 736	1 409 876	39 860
Поступление	1 578 410	1 578 410	-
Принято к учету в качестве нематериальных активов	396 241	396 241	-
Выбытие	(303 941)	(299 547)	(4 394)
По состоянию на 31.12.2018	3 120 446	3 084 980	35 466
Амортизация и обесценение			
По состоянию на 31.12.2017	(460 363)	(424 482)	(35 881)
Амортизация за период	(299 381)	(297 198)	(2 183)
Выбытие	9 335	4 941	4 394
По состоянию на 31.12.2018	(750 409)	(716 739)	(33 670)
Остаточная стоимость			
По состоянию на 31.12.2017	989 373	985 394	3 979
По состоянию на 31.12.2018	2 370 037	2 368 241	1 796

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, полученные Организацией во временное пользование, составили 633 382 тыс. руб., 633 382 тыс. руб., 633 382 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью составили 423 409 тыс. руб., 166 385 тыс. руб., 40 815 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

5.3. Поисковые активы

Таблица 2 Наличие и движение поисковых активов

Группы поисковых активов	Период	На начало периода	Изменения балансовой стоимости за период			На конец периода
		Балансовая стоимость	Поступило	Выбыло	Переведено в состав других видов активов	Балансовая стоимость
Нематериальные поисковые активы	за 2019г.	4 669 883	7 267 469	(683 506)	(1 002 237)	10 251 609
	за 2018г.	53 131	4 616 752	-	-	4 669 883
Материальные поисковые активы	за 2019г.	3 067	619 325	-	-	622 392
	за 2018г.	-	3 067	-	-	3 067

Незавершенные вложения в нематериальные поисковые активы составили 2 543 831 тыс. руб., 1 647 330 тыс.руб., 53 129 тыс.руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

Незавершенные вложения в материальные поисковые активы составили 622 392 тыс.руб. и 3 067 тыс.руб. на 31.12.2019 и 31.12.2018 соответственно.

Выбытие в 2019 году нематериальных поисковых активов произошло, в основном, за счет списания на прочие расходы стоимости лицензий, в связи с их переоформлением на Дочерние общества ООО «Меретояханефтегаз» и ООО «Карабашские-б» в сумме 641 383 тыс. руб.

В связи с принятием Организацией решения о продаже активов, расположенных на Северо-Самбургском лицензионном участке в адрес ООО «Меретояханефтегаз», выполнена реклассификация стоимости нематериальных поисковых активов в долгосрочные активы к продаже в сумме 1 002 237 тыс. руб.

5.4. Основные средства

Таблица 3 Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений

	Объекты основных средств - всего:	Скважины	Машины и оборудование	Здания, сооружения и передаточные устройства	Прочие объекты ОС	Незавершенные капитальные вложения в основные средства
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 31.12.2018	4 124 047	-	3 272 457	451 541	400 049	2 716 181
Поступление	2 937 302	751 147	1 544 023	608 514	33 618	3 949 325
Ввод в эксплуатацию	-	-	-	-	-	(2 937 302)
Переведено в состав других видов активов	(751 147)	(751 147)	-	-	-	(2 460 032)
Выбытие	(194 391)	-	(100 737)	(11 488)	(82 166)	-
По состоянию на 31.12.2019	6 115 811	-	4 715 743	1 048 567	351 501	1 268 172
Амортизация						
По состоянию на 31.12.2018	(3 238 634)	-	(2 618 392)	(367 745)	(252 497)	-
Амортизация за период	(972 649)	(52 130)	(761 684)	(114 146)	(44 689)	-
Выбытие	179 709	52 130	84 733	10 208	32 638	-
По состоянию на 31.12.2019	(4 031 574)	-	(3 295 343)	(471 683)	(264 548)	-
Остаточная стоимость						
По состоянию на 31.12.2018	885 413	-	654 065	83 796	147 552	2 716 181
По состоянию на 31.12.2019	2 084 237	-	1 420 400	576 884	86 953	1 268 172
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 31.12.2017	3 514 297	-	2 588 163	382 412	543 722	309 280
Поступление	679 147	-	696 262	73 425	(90 540)	3 057 383
Ввод в эксплуатацию	-	-	-	-	-	(646 484)
Выбытие	(69 397)	-	(11 968)	(4 296)	(53 133)	(3 998)
По состоянию на 31.12.2018	4 124 047	-	3 272 457	451 541	400 049	2 716 181
Амортизация						
По состоянию на 31.12.2017	(2 791 273)	-	(2 316 324)	(249 252)	(225 697)	-
Амортизация за период	(493 354)	-	(313 451)	(120 523)	(59 380)	-
Выбытие	45 993	-	11 383	2 030	32 580	-
По состоянию на 31.12.2018	(3 238 634)	-	(2 618 392)	(367 745)	(252 497)	-
Остаточная стоимость						
По состоянию на 31.12.2017	723 024	-	271 839	133 160	318 025	309 280
По состоянию на 31.12.2018	885 413	-	654 065	83 796	147 552	2 716 181

Таблица 4 Информация об использовании основных средств

	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость) - всего, в т.ч.	51 242	69 129	56 652
Машины и оборудование	51 242	18 711	22 532
Транспортные средства	-	50 418	34 120
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость по договору аренды или кадастровая стоимость) - всего, в т.ч.	76 061 653	63 314 578	63 263 284
Земельные участки	2 273	976	742
Здания, сооружения, дороги, передаточные устройства	2 394 087	2 393 087	2 393 087
Машины и оборудование	153 692	46 377	45 728
Транспортные средства	73 222 546	60 856 554	60 799 299
Прочие ОС	289 055	17 584	24 428

В том числе, остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 36 528 тыс. руб., 50 659 тыс. руб. и 305 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018, 31.12.2017 соответственно.

Наиболее существенными по состоянию на 31.12.2019 объектами, полученными в аренду, являются объекты транспортных средств: 10 танкеров стоимостью 72 988 860 тыс. руб. (на 31.12.2018 - 8 танкеров стоимостью 60 628 869 тыс. руб.)

В аренде у Общества находятся земельные участки площадью 553.9435га, 129.3995га и 90.1503га по состоянию на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017.

5.5. Прочие внеоборотные активы

Таблица 5 Информация о прочих внеоборотных активах

	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	11 677 784	13 143 525	12 428 108
объекты неисключительных прав, в том числе:	10 059 827	9 912 780	9 062 557
Остаточная стоимость неисключительных прав на программное обеспечение	5 893 087	5 706 383	4 282 737
Затраты по приобретению неисключительных прав на программное обеспечение	4 158 931	4 115 450	4 731 692
прочие	7 809	90 947	48 128
авансы, выданные под капитальные вложения	1 111 309	57 574	3 025
прочие, в том числе:	506 648	3 173 171	3 362 526
Дополнительные затраты по привлечению финансирования	506 648	608 875	798 229
прочие	-	2 564 296	2 564 297

5.6. Материально-производственные запасы

Таблица 6 Информация о запасах

	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Запасы - всего:	37 802 815	32 772 576	27 677 326
сырье, материалы и затраты в незавершенном производстве	6 146 021	4 966 042	6 449 014
готовая продукция и товары для перепродажи	27 490 139	27 778 809	21 160 766
товары отгруженные	5 369	27 725	67 546
внеоборотные активы, находящиеся в процессе продажи	4 161 286	-	-

По строке 1213 «Готовая продукция и товары для перепродажи» бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2019 отражен отрицательный акциз по нефтяному сырью в сумме (627 619) тыс.руб.

В связи с принятием Организацией решения о продаже активов, расположенных на Северо-Самбургском лицензионном участке в адрес ООО «Меретояханефтегаз», выполнена реклассификация стоимости нематериальных поисковых активов, объектов незавершенного капитального строительства и объектов основных средств в материально-производственные запасы в сумме 4 161 286 тыс. руб. (1 002 237 тыс. руб., 2 460 032 тыс. руб. и 699 017 тыс. руб. соответственно).

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Организацией продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

5.7. Долгосрчные и краткосрочные финансовые вложения

Таблица 7 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений

	Финансовые вложения - всего	Инвестиции			Предоставленные займы и долговые ценные бумаги		Прочие
		в дочерние общества	зависимые общества	в другие организации			
Первоначальная стоимость на 31.12.2018	935 114 557	509 212 734	73 830 723	3 945 754	348 055 357		69 989
Поступило по первоначальной стоимости	317 063 674	26 475 503	1 299 800	2 500	137 459 624		151 826 247
Выбыло по первоначальной стоимости	(186 421 973)	-	(28)	-	(185 295 261)		(1 126 684)
Курсовые разницы	(12 132 730)	-	-	-	(12 132 730)		-
Изменение текущей рыночной стоимости	12 750	-	-	12 750	-		-
Перевод по сроку	42 031 473	-	-	-	42 031 473		-
Первоначальная стоимость на 31.12.2019	1 095 667 751	535 688 237	75 130 495	3 961 004	330 118 463		150 769 552
Резерв под обесценение на 31.12.2018	(48 535)	-	-	-	-		(48 535)
Изменение резерва под обесценение	48 535	-	-	-	-		48 535
Резерв под обесценение на 31.12.2019	-	-	-	-	-		-
Балансовая стоимость на 31.12.2019	1 095 667 751	535 688 237	75 130 495	3 961 004	330 118 463		150 769 552
Первоначальная стоимость на 31.12.2017	883 793 395	506 296 771	41 655 171	3 972 362	331 803 618		65 473

Таблица 7 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений (продолжение)

	Инвестиции				Предоставленные займы и долговые ценные бумаги	Прочие
	Финансовые вложения - всего	в дочерние общества	в зависимые общества	в другие организации		
Поступило по первоначальной стоимости	115 589 593	24 349 999	32 175 552	100 000	57 276 991	1 687 051
Выбыло по первоначальной стоимости	(66 925 047)	(21 434 036)	-	(73 608)	(43 734 868)	(1 682 535)
Курсовые разницы	23 407 144	-	-	-	23 407 144	-
Изменение текущей рыночной стоимости	(53 000)	-	-	(53 000)	-	-
Перевод по сроку	(20 697 528)	-	-	-	(20 697 528)	-
Первоначальная стоимость на 31.12.2018	935 114 557	509 212 734	73 830 723	3 945 754	348 055 357	69 989
Резерв под обесценение на 31.12.2017	(48 540)	(5)	-	-	-	(48 535)
Изменение резерва под обесценение	5	5	-	-	-	-
Резерв под обесценение на 31.12.2018	(48 535)	-	-	-	-	(48 535)
Балансовая стоимость на 31.12.2017	883 744 855	506 296 766	41 655 171	3 972 362	331 803 618	16 938
Балансовая стоимость на 31.12.2018	935 066 022	509 212 734	73 830 723	3 945 754	348 055 357	21 454

Предоставленные займы, включенные в строку 1170 «Долгосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса, выданы по ставке от 1,64157 % до 7,8025 %, 1,78657% до 9,6775%, 1,77886% до 15,10% в 2019, 2018 и 2017 годах соответственно. Сумма предоставленных займов, выданных на срок от 1 до 3-х лет, составляет 262 139 618 тыс. руб., 231 887 809 тыс. руб. и 57 911 777 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.15 Пояснений.

В июле 2019 года Организация внесла дополнительный вклад в размере 20 440 000 тыс. руб. в Дочернее Общество ООО «ГПН-Инвест», из которых 1 000 000 тыс. руб. в счет увеличения уставного капитала и 19 440 000 тыс. руб. в счет формирования добавочного капитала общества.

В июне и октябре 2019 года Организация внесла дополнительный вклад в размере 4 651 303 тыс. руб. в Дочернее общество ООО «Меретояханефтегаз», из которых 1 052 515 тыс. руб. в счет увеличения уставного капитала и 3 598 788 тыс. руб. в счет формирования добавочного капитала общества.

В декабре 2019 года Организация заключила договор купли-продажи 873 шт. акций дополнительного выпуска АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на общую сумму 227 132 091 тыс.

руб. Затраты по незавершенной сделке в сумме осуществленного платежа по договору в размере 150 764 122 тыс. руб. отражены в строке 1175 «Прочие» бухгалтерского баланса.

Таблица 8 Перечень существенных дочерних обществ

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	
НИС а.д. Нови Сад / НИС а.о. Нови Сад	56,15	56,15	56,15	Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа
АО «Газпромнефть-ННГ»	98,904	98,904	98,904	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
ООО «Газпром нефть - Ямал»	90	90	90	Разведка нефтяных, газовых и иных месторождений
ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	100	100	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
ООО «Газпром нефть шельф»	100	100	100	Проведение геологоразведочных и геофизических работ по поиску и доразведки месторождений углеводородного сырья
АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100	100	100	Переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	100	100	100	Оказание услуг по переработке, производству и реализации продукции нефтепереработки, химии и нефтехимии
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	100	100	100	Эксплуатация автозаправочных комплексов и нефтебаз
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	99,99	99,99	99,99	Оптовая торговля моторным топливом и иными нефтепродуктами
ООО «Газпромнефть-Центр»	99,933	99,933	99,94	Розничная торговля моторным топливом
ООО «ГПН-Инвест»	100	100	100	Вложения в ценные бумаги
ООО «ГПН-Финанс»	100	100	100	Капиталовложения в ценные бумаги
ООО «Газпромнефть-Восток»	51	100	100	Разведка и добыча углеводородов

Таблица 9 Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений

	Финансовые вложения - всего	Предоставленные займы	Депозитные вклады
Первоначальная стоимость на 31.12.2018	195 125 835	144 284 655	50 841 180
Поступило по первоначальной стоимости	183 429 071	47 328 774	136 100 297
Выбыло по первоначальной стоимости	(107 949 601)	(58 334 481)	(49 615 120)
Курсовые разницы	(3 468 569)	(1 552 151)	(1 916 418)
Перевод по сроку	(141 441 412)	(42 031 473)	(99 409 939)
Первоначальная стоимость на 31.12.2019	125 695 324	89 695 324	36 000 000
Изменение резерва под обесценение	(257 972)	(257 972)	-
Резерв под обесценение на 31.12.2019	(257 972)	(257 972)	-
Балансовая стоимость на 31.12.2019	125 437 352	89 437 352	36 000 000
Первоначальная стоимость на 31.12.2017	232 280 832	232 280 832	-
Поступило первоначальной стоимости	75 962 715	2 535 405	73 427 310
Выбыло первоначальной стоимости	(136 332 810)	(112 832 810)	(23 500 000)
Курсовые разницы	2 517 571	1 603 701	913 870
Перевод по сроку	20 697 527	20 697 527	-
Первоначальная стоимость на 31.12.2018	195 125 835	144 284 655	50 841 180
Балансовая стоимость на 31.12.2017	232 280 832	232 280 832	-
Балансовая стоимость на 31.12.2018	195 125 835	144 284 655	50 841 180

Величина резерва под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря

2019 года составила 257 972 тыс.руб.

Предоставленные займы, включенные в строку 1240 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса, выданы по ставке от 1,64157 % до 6,25 %.

Информация о доходах от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.15 Пояснений.

В краткосрочных финансовых вложениях отражены преимущественно займы, предоставленные в адрес дочерних обществ. Данная информация раскрыта в п. 5.21 Пояснений.

Финансовые вложения в залог не передавались.

5.8. Дебиторская задолженность

Таблица 10 Наличие и движение дебиторской задолженности

	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Долгосрочная дебиторская задолженность			
всего:	173 331 710	129 712 136	157 681 492
прочая	173 331 710	129 712 136	157 681 492
Краткосрочная дебиторская задолженность			
всего:	218 238 507	332 830 788	212 241 496
расчеты с покупателями заказчиками	97 776 321	132 295 697	97 781 353
авансы выданные	26 887 596	25 210 357	23 665 342
прочая	104 068 626	185 733 353	101 226 437
резерв по сомнительным долгам	(10 494 036)	(10 408 619)	(10 431 636)

По строке «Дебиторская задолженность прочая (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234 бухгалтерского баланса) отражены:

- задолженность по беспроцентным долгосрочным займам, предоставленным предприятиям, являющимся связанными сторонами, в суммах 71 198 229 тыс. руб., 53 994 762 тыс. руб. и 111 351 803 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно;
- задолженность по процентам по долгосрочным займам, предоставленным предприятиям, являющимся связанными сторонами, в суммах 102 133 001 тыс. руб., 75 716 920 тыс. руб. и 46 329 259 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

По строке «Дебиторская задолженность прочая (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239 бухгалтерского баланса) отражены:

- задолженность по беспроцентным краткосрочным займам, предоставленным предприятиям, являющимся связанными сторонами, в суммах 9 641 939 тыс. руб., 105 542 953 тыс. руб. и 7 875 028 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно;
- задолженность по процентам по краткосрочным займам, предоставленным предприятиям, являющимся связанными сторонами, в суммах 9 204 084 тыс. руб., 22 249 617 тыс. руб. и 43 775 600 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно;

- задолженность по расчетам за нефть перед комитентами, являющимися связанными сторонами, в сумме 22 535 883 тыс. руб. на 31.12.2019;
- авансовые платежи по расчетам с таможенной в суммах 2 931 477 тыс.руб., 3 656 611 тыс.руб., 768 521 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

По статье «Авансы выданные» (строка 1238 бухгалтерского баланса), отражаются авансы за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 2 420 345 тыс. руб. (1 894 565 тыс. руб. и 1 762 412 тыс. руб. на 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно).

Таблица 11 Движение резерва по сомнительным долгам

	За 2019г.	За 2018г.
Остаток резерва на начало года	(10 408 619)	(10 431 636)
Начислено	(166 556)	(717)
Восстановлено	53 541	9 047
Использовано	27 402	14 776
Курсовая разница	196	(89)
Остаток резерва на конец года	(10 494 036)	(10 408 619)

5.9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Таблица 12 Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Средства на расчетных счетах	17 947 602	7 244 318	13 785 424
Средства на валютных счетах	30 181 107	7 408 803	4 386 989
Банковские депозиты	47 226 883	125 244 663	16 139 056
Прочие денежные эквиваленты	630	874	10 001 693
Всего	95 356 222	139 898 658	44 313 162

В составе строки «Прочие денежные эквиваленты» Таблицы 12 «Состав денежных средств и денежных эквивалентов» на 31.12.2017 отражены высоколиквидные облигации банков-эмитентов ВТБ (ПАО) и Государственной корпорации развития «ВЭБ» со сроком погашения до 3-х месяцев в сумме 10 000 710 тыс. руб.

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Величина денежных средств, которая может быть дополнительно привлечена Организацией 154 456 060 тыс. руб., 199 222 123 тыс. руб., 180 250 000 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- поступления денежных средств от участников КГН для расчетов по налогу на прибыль в сумме 12 986 889 тыс. руб. за 2019г. и 5 877 208 тыс. руб. за 2018г.;
- возврат налогов и сборов в сумме 90 844 тыс. руб. за 2019г. и 314 487 тыс. руб. за 2018г.;
- возврат таможенных платежей в сумме 0 тыс.руб. за 2019г. и 1 293 436 тыс. руб. за 2018г.;
- поступление денежных средств по договорам уступки прав требования в сумме 2 750 622 тыс. руб. за 2019г. и 32 137 тыс. руб. за 2018г.;

- возврат выданных беспроцентных краткосрочных займов в сумме 102 200 000 тыс. руб. за 2019г.;
- прочие поступления в сумме 3 289 914 тыс. руб. за 2019г. и 2 840 493 тыс. руб. за 2018г.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4139) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- перечисления спонсорской помощи и благотворительность, перечисление взносов в некоммерческие партнерства в сумме 7 645 366 тыс. руб. за 2019г. и 3 391 661 тыс. руб. за 2018г.;
- перечисления по расчетам с прочими кредиторами в сумме 7 747 тыс. руб. за 2019г. и 5 160 058 тыс. руб. за 2018г.;
- перечисления по расчетам по претензиям в сумме 912 742 тыс. руб. за 2019г. и 965 094 тыс. руб. за 2018г.;
- оплата услуг банков в сумме 619 681 тыс. руб. за 2019г. и 698 245 тыс. руб. за 2018г.;
- перечисление денежных средств участникам КГН в сумме 2 565 985 тыс. руб. за 2019г. и 158 251 тыс. руб. за 2018г.;
- расчеты с комитентом в сумме 92 443 959 тыс. руб. за 2019г. и 59 253 433 тыс. руб. за 2018г.;
- прочие платежи в сумме 35 661 145 тыс. руб. за 2019г. и 2 527 373 тыс. руб. за 2018г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Поступления дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях» (строка 4214) отражены доходы, полученные по депозитам и сделкам РЕПО в сумме 10 744 639 тыс.руб. за 2019г. и 2 234 957 тыс. руб. за 2018г.

Поступления денежных средств в виде процентов к получению с остатка на счетах в банках в сумме 1 747 094 тыс.руб. за 2019г. отражены по статье «Прочие поступления» (строка 4219) отчета о движении денежных средств.

5.10. Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2019 по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1520 бухгалтерского баланса) отражена преимущественно задолженность перед поставщиками нефти, а также по договорам комиссии и агентским договорам по поставке нефти и нефтепродуктов. Основная часть задолженности относится к расчетам со связанными сторонами.

По статье «Авансы полученные» (строка 1527 бухгалтерского баланса), отражены авансы за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 2 346 614 тыс. руб. (2 725 346 тыс. руб. и 2 193 515 тыс. руб. на 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно).

По статье «Прочие кредиторы, другие расчеты» (строка 1528 бухгалтерского баланса) отражена, в т.ч. задолженность:

- по операциям с комитентом (принципалом, доверителем) в сумме 58 678 206 тыс. руб. (44 690 тыс. руб. и 30 310 542 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно);
- по операциям по расчетам за приобретенные акции/доли в сумме 443 304 тыс. руб. (7 145 925 тыс. руб. и 6 561 853 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно).

5.11. Кредиты и займы

Таблица 13 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Долгосрочные банковские кредиты, в т.ч.:	269 781 245	285 153 268	196 148 744
от 1 до 2-х лет	-	-	75 291 690
от 2-х до 5 лет	269 781 245	285 153 268	120 857 054
Долгосрочные займы, в т.ч.:	375 868 940	354 736 067	345 502 570
Облигационные займы	166 177 646	120 000 000	120 000 000
Краткосрочные займы	196 225 757	166 853 957	174 588 098
Краткосрочные банковские кредиты	14 980 749	-	-
Часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	6 548 807	95 621 189	131 191 339
Итого кредиты и займы:	863 405 498	902 364 481	847 430 751

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2019 года, составила 203 441 258 тыс. руб. (337 811 402 тыс. руб. – в 2018 году), общая сумма кредитов, погашенных в течение 2019 года (без учета процентов), составила 262 032 995 тыс. руб. (249 730 737 тыс. руб. – в 2018 году), сумма выплаченных в 2019 году процентов по кредитам составила 23 273 580 тыс. руб. (17 305 863 тыс. руб. – в 2018 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным кредитам составила 6,66%, 6,92% и 5,57% по состоянию на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

В отчетном году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов составила 23 051 222 тыс. руб. (17 613 501 тыс. руб. – в 2018 году).

Общая сумма займов, полученных в течение 2019 года, составила 1 572 844 443 тыс. руб. (1 441 231 439 тыс. руб. – в 2018 году), общая сумма займов, погашенных в течение 2019 года (без учета процентов), составила 1 514 331 882 тыс. руб. (1 532 451 535 тыс. руб. – в 2018 году), сумма выплаченных в 2019 году процентов по займам составила 35 110 546 тыс. руб. (33 016 317 тыс. руб. – в 2018 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным займам составила 6,43%, 6,37% и 5,89% по состоянию на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

В отчетном году величина процентов по займам, включенных в состав прочих расходов, составила 27 196 931 тыс. руб. (29 522 370 тыс. руб. – в 2018 году).

Информация о характере, стоимости, а также лицах, выдавших обеспечение под полученные займы и дате выдачи приведена в п. 5.20 Пояснений.

5.12. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов, относящиеся как к отчетному периоду, так и к предшествовавшим отчетным периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены ошибки. В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» или «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе статьи «Прочее» указанного отчета.

Организация отразила в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2019 год следующие показатели.

Таблица 14 Расчет налога на прибыль

	За 2019г.	За 2018г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	215 819 870	86 112 394
Прибыль (убыток) до налогообложения (16,77%-2018 / 20%-2019)	(21 026 457)	(37 994 714)
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	45 796	61 468
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	236 800 531	124 045 640
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(4 199 338)	(6 362 606)
Постоянные налоговые обязательства (активы) в т.ч.:	2 617 136	1 495 148
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	13 085 679	8 917 174
расходы/доходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	6 449 819	553 850
расходы на благотворительность, по социально-экономическим соглашениям	7 625 713	3 385 951
прочие	(989 853)	4 977 373
Отложенные налоговые активы	2 292 181	430 900
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	11 460 905	2 569 920
резерв по сомнительным долгам	420 938	(3 629 554)
затраты в части оплаты труда	8 559 974	(4 762 333)
социальные взносы на социальное страхование	1 002 776	(1 012 149)
прочие	1 477 217	11 973 956
Отложенные налоговые обязательства	(1 336 476)	2 191 113
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(6 682 380)	13 067 965
хеджирование валютных рисков	402 350	16 959 087
акцизный вычет по нефтяному сырью	(5 475 308)	-
прочие	(1 609 422)	(3 891 123)
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	(3 162 253)	(25 096 919)
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН	(3 162 253)	(25 096 919)
Налог на прибыль, в т.ч.	751 636	2 925 132
текущий налог на прибыль	632 450	2 253 436
налог на прибыль 13%	(5 953)	(7 991)
налог на прибыль прошлых лет	125 139	679 687
Прочее	-	770 259
Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	(655 561)	(2 257 713)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	216 871 650	90 172 085

С 2013 года была создана КГН в Группе Компаний Газпром нефть, ответственным участником в которой является ПАО «Газпром нефть». В 2019 году состав КГН насчитывает 11 участников.

За 2019 и 2018 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 10 117 849 тыс. руб. и 2 605 257 тыс. руб.

По уточненным налоговым декларациям по налогу на прибыль организаций по КГН за 2016 и 2017 годы в 2019 году уменьшен налог на прибыль в сумме 96 329 тыс. руб. и 21 153 тыс. руб. соответственно.

По строкам 1180 «Отложенные налоговые активы» и 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса свернуто показаны суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, которые отражают общее влияние отложенного налога на величину налога на прибыль в последующих периодах.

Таблица 15 Информация об отложенных налоговых активах и обязательствах

	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Отложенные налоговые активы	8 836 527	6 544 346	5 028 946
Отложенные налоговые обязательства	(3 326 046)	(1 989 570)	(3 866 244)
Итого влияние:	5 510 481	4 554 776	1 162 702

Налог на добавленную стоимость

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы налога на добавленную стоимость (далее по тексту НДС), которые контрагенты предъявили Организации к оплате при приобретении ею товаров (работ, услуг), при этом Организация на конец отчетного периода не приняла их к вычету и не включила в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

По данной строке показываются суммы, по которым Организация предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Сумма НДС по приобретенным ценностям, относящаяся к экспортной деятельности, не предъявленная Организацией к вычету в бюджет, на 31.12.2019 составила 8 556 474 тыс. руб. (24 337 936 тыс. руб. и 10 430 587 тыс. руб. на 31.12.2018 и на 31.12.2017 соответственно).

5.13. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Таблица 16 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг по сегментам

	Внутренний рынок	Экспорт и продажи на международном рынке	СНГ
Год, закончившийся 31.12.2019			
Продажа нефти	139 595 002	440 233 024	40 266 196
Продажа нефтепродуктов	827 905 673	260 946 447	33 099 935
Продажа газа	29 825 338	-	-
Прочие продажи	37 884 672	74 604	-
Итого выручка:	1 035 210 685	701 254 075	73 366 131
Год, закончившийся 31.12.2018			
Продажа нефти	155 029 811	598 666 944	39 665 643
Продажа нефтепродуктов	889 904 928	270 895 423	44 144 079
Продажа газа	35 200 011	-	-
Прочие продажи	36 441 503	60 310	-
Итого выручка:	1 116 576 253	869 622 677	83 809 722

Общий объем выручки в 2019 году сократился на 13% (260,2 млрд. руб.) в связи со снижением цен на нефть и нефтепродукты на мировых рынках. Снижение выручки от продаж на международном рынке на 168,4 млрд. руб. преимущественно объясняется снижением выручки от реализации нефти на 158,4 млрд. руб., что также обусловлено ценовым фактором.

Выручка на внутреннем рынке в 2019 году ниже на 81,4 млрд. руб. по сравнению с прошлым годом. Главным индикатором изменения является снижение выручки от нефтепродуктов на 62,0 млрд. руб. преимущественно в связи со снижением объемов переработки в РФ (-2,6%, -1,0 млн т), обусловленным проведением плановых ремонтов на нефтеперерабатывающих заводах Группы Газпром нефть.

Снижение выручки от реализации нефти на внутреннем рынке на 15,4 млрд. руб. объясняется преимущественно ценовым фактором.

5.14. Расходы по обычным видам деятельности.

Таблица 17 Расходы по обычным видам деятельности

Статья затрат	За 2019г.	За 2018г.
Материальные затраты	913 393 336	944 501 141
Расходы на оплату труда	22 798 849	17 749 978
Отчисления на социальные нужды	3 846 560	3 038 026
Амортизация	3 511 911	2 692 473
Таможенные пошлины и сборы	85 954 393	93 527 569
Прочие затраты	225 046 445	286 517 143
<i>в том числе</i>		
Транспортные затраты	125 333 952	134 730 772
Акцизы	71 192 645	126 735 826
Итого по элементам	1 254 551 494	1 348 026 330
 Фактическая себестоимость проданных товаров	 553 006 203	 709 295 707
Изменения остатков готовой продукции и незавершенного производства: (прирост)/уменьшение	(2 746 477)	(1 649 860)
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 804 811 220	2 055 672 177

5.15. Прочие доходы и расходы

Таблица 18 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	За 2019г.	За 2018г.
Проценты к получению	41 173 120	32 561 051
<i>В том числе</i>		
Доход от остатка на банковском счете	1 747 094	674 626
Доход по долговым ценным бумагам	-	515 056
Проценты по займам выданным	28 392 618	28 296 256
Доход по депозиту	11 033 383	3 064 974
Прочие	25	10 139
Проценты к уплате	(50 658 838)	(47 311 980)
<i>В том числе</i>		
Проценты по займам полученным	(17 223 698)	(18 618 365)
Проценты по кредитам в валюте и рублях	(23 051 222)	(17 613 501)
Проценты по облигациям	(10 383 918)	(11 080 114)
Доходы от участия в других организациях	236 716 932	125 441 623
<i>В том числе</i>		
Дивиденды	236 716 932	125 441 623

Таблица 18 Прочие доходы и расходы (продолжение)

Наименование показателя	За 2019г.	За 2018г.
Прочие доходы	1 845 778	23 855 029
<i>В том числе</i>		
Доходы от купли-продажи валюты	321 104	580 227
Доход от продажи основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей и прочих активов	279 317	58 137
Штрафы, пени полученные	805 395	713 776
Доходы от операций по форвардным сделкам	271 084	-
Доход от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	-	22 348 121
Прочие	168 878	154 768
Прочие расходы	(18 276 793)	(62 769 804)
<i>В том числе</i>		
Расходы по операциям с производными финансовыми инструментами	(1 724 437)	(17 354 101)
Курсовая разница	(651 596)	(15 569 074)
Расходы от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	-	(21 434 031)
Затраты, связанные с продажей основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей и прочих активов	(166 903)	(49 969)
Расходы от ликвидации и прочего выбытия основных средств, нематериальных и геологоразведочных активов и товарно-материальных ценностей	(3 326 627)	(17 928)
Штрафы, пени уплаченные	(1 139 549)	(943 164)
Услуги банка	(884 930)	(907 927)
Убытки прошлых лет	(930 575)	(1 769 847)
Расходы социального характера	(51 662)	(481 281)
Расходы на благотворительность	(7 616 270)	(3 140 281)
Резерв под обесценение финансовых вложений	(209 437)	-
Прочие	(1 574 807)	(1 102 201)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход:

- по курсовым разницам в сумме (651 596) тыс. руб. (за 2018г. в сумме (15 569 074) тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 66 104 468 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 92 804 927 тыс. руб.), в т.ч. по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте в сумме 63 967 825 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 92 483 581 тыс. руб.) и подлежащих оплате в рублях в сумме 2 136 643 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 321 346 тыс. руб.);
 - расход в сумме 66 756 064 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 108 374 001 тыс. руб.), в т.ч. по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте в сумме 65 446 395 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 108 427 489 тыс. руб.) и подлежащих оплате в рублях в сумме 1 309 669 тыс. руб. (за 2018г. в сумме (53 488) тыс. руб.).
- по операциям, связанным с продажей валюты в сумме 321 104 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 580 227 тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 791 123 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 2 010 944 тыс. руб.);
 - расход в сумме 470 019 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 1 430 717 тыс. руб.).
- по операциям с производными финансовыми инструментами в сумме (1 724 437) тыс. руб. (за 2018г. в сумме (17 354 101) тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 2 477 820 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 54 238 852 тыс. руб.);
 - расход в сумме 4 202 257 тыс. руб. (за 2018г. в сумме 71 592 953 тыс. руб.).

4. по доходам и расходам прошлых лет, выявленным в отчетном периоде, в сумме (930 575) тыс. руб. (за 2018г. в сумме (1 769 847) тыс. руб.), в том числе:
- доход в сумме (1 946 912) тыс. руб. (за 2018г. в сумме 225 797 тыс. руб.);
 - расход в сумме (1 016 337) тыс. руб. (за 2018г. в сумме 1 995 644 тыс. руб.).
5. по резерву под обесценение финансовых вложений в сумме (209 437) тыс. руб., в том числе:
- доход в сумме 177 521 тыс. руб.;
 - расход в сумме 386 958 тыс. руб.

5.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Таблица 19 Наличие и движение оценочных обязательств

Наименование показателя	На начало года	Возникло	Использовано	Списано как избыточная сумма / Восстановлено	На конец года
за 2019 г.					
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	6 178 681	9 744 162	(53 332)	-	15 869 511
в том числе:					
по выплатам персоналу	6 178 681	9 744 162	(53 332)	-	15 869 511
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	3 969 577	7 022 901	(7 487 020)	776 657	4 282 115
в том числе:					
по выплатам персоналу	3 969 577	7 022 901	(7 487 020)	776 657	4 282 115
за 2018 г.					
Долгосрочные оценочные обязательства - всего	407 399	5 809 499	(38 217)	-	6 178 681
в том числе:					
по выплатам персоналу	407 399	5 809 499	(38 217)	-	6 178 681
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	15 709 464	6 294 502	(18 983 651)	949 262	3 969 577
в том числе:					
по выплатам персоналу	15 709 464	6 294 502	(18 983 651)	949 262	3 969 577

Условные обязательства

Организация выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Организации.

Организация является поручителем по обязательствам третьих лиц, о чем приведена информация в п.5.20 Пояснений. По оценке Организации, возникновения каких-либо существенных обязательств, в связи с выданными поручительствами, не ожидается.

52

5.17. Хеджирование валютных и процентных рисков

Организация подвергается валютному риску, в основном, в связи с тем, что сделки по реализации и привлечению финансирования, могут быть выражены в иностранной валюте.

Валютой, в которой осуществляется большая часть вышеуказанных операций, является доллар США.

Валютный риск Организации существенно снижается ввиду наличия активов и обязательств, которые выражены в иностранной валюте: текущая структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные денежные потоки компенсируют друг друга. Организация использует операции хеджирования в отношении указанных денежных потоков, выраженных в иностранной валюте, для предотвращения нестабильности показателей прибыли и убытка в основном для операций по привлечению финансирования.

Политика Организации заключается в хеджировании риска изменчивости потоков денежных средств в связи с изменением обменных курсов валют по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Существенная часть кредитов и займов Организации были привлечены по переменной ставке процента (привязанной к ставке LIBOR или EURIBOR). Для минимизации риска неблагоприятных изменений ставки LIBOR и EURIBOR казначейство Организации проводит периодический анализ текущих процентных ставок на рынке капитала и в зависимости от результатов данного анализа принимает решение о необходимости хеджирования процентной ставки либо о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам.

Доходы и расходы по операциям хеджирования отражены в составе прочих доходов и расходов Организации за отчетный период (п. 5.15 Пояснений).

По состоянию на 31.12.2019 и 31.12.2018 Организация имеет открытые позиции по форвардным контрактам и валютно-процентным свопам номинальной стоимостью 105 млн. долл. США и 140 млн. долл. США соответственно. Данные инструменты предназначены для хеджирования денежных потоков организации. Информация по результатам сделок раскрыта в п. 5.15. Пояснений.

Детальная информация по справедливой стоимости незавершенных операций, связанных с хеджированием денежных потоков, и срокам их исполнения, раскрывается в примечании 34 «Операции хеджирования денежных потоков» Консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром нефть за 2019 год. Также в примечании 35 «Управление финансовыми рисками» приводится информация об управлении финансовыми рисками по группе.

5.18. Капитал и резервы

На 31.12.2019 величина уставного капитала Организации составляет 7 586 тыс. руб. и состоит из 4 741 299,639 тыс. шт. полностью оплаченных обыкновенных именных акций и в 2019 году не менялась. Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 0,0016 рубля.

Добавочный капитал Организации (без переоценки) сформированный в виде эмиссионного дохода, по состоянию на конец отчетного периода составил 7 774 326 тыс. руб. Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Согласно решениям Общего собрания акционеров по итогам работы Организации за 2018 год и 6 месяцев 2019 года были приняты решения о выплате дивидендов в размере 30 руб. (с учетом дивидендов, выплаченных по результатам девяти месяцев 2018 года в размере 22 руб. 05 коп. на одну обыкновенную акцию) и 18 руб. 14 коп. соответственно на одну обыкновенную акцию, что составило 123 700 507 тыс. руб. (за 2018 год и за 6 месяцев 2019 года дивиденды составили 37 693 332 тыс. руб. и 86 007 175 тыс. руб. соответственно).

5.19. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводящий эффект, в обращение не выпускались.

5.20. Обеспечения обязательств

Таблица 20 Обеспечения обязательств

Наименование показателя	на 31.12.2019	на 31.12.2018	На 31.12.2017
Обеспечения обязательств полученные	4 036 802	6 573 235	6 430 066
Обеспечения обязательств выданные	38 021 342	28 579 771	22 951 493

В ноябре 2016 года Организация выдала поручительство сроком до ноября 2022 года ПАО «Сбербанк» в обеспечение договора об открытии кредитной линии АО «Газпромнефть-МНПЗ». Сумма выданного поручительства составила 16 952 297 тыс. руб., 19 148 943 тыс. руб. и 15 733 327 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

В сентябре 2015 года Организация выдала поручительство сроком до августа 2025 года ПАО «Сбербанк» в обеспечение договора об открытии кредитной линии ООО «Газпромнефть Шиппинг». Сумма выданного поручительства составила 7 882 934 тыс. руб., 8 799 009 тыс. руб. и 7 218 166 тыс. руб. на 31.12.2019, 31.12.2018 и 31.12.2017 соответственно.

В июне-июле 2018 года Организация выдала поручительства сроком до декабря 2026 года прочей связанной стороне Банку ГПБ (АО) в обеспечение договоров об открытии аккредитивов ООО «Газпромнефть-Каталитические системы». Сумма выданных поручительств составила 257 344 тыс. руб. и 631 819 тыс. руб. на 31.12.2019 и 31.12.2018 соответственно.

В сентябре 2019 года Организация выдала поручительство сроком до сентября 2035 года ООО «СКФ Приразломное» в обеспечение исполнения обязательств ООО «Газпром нефть шельф» договоров танкерного тайм-чартеров. Сумма выданных поручительств составила 9 656 281 тыс. руб. на 31.12.2019.

В феврале 2019 года Организация выдала поручительство ООО «Штурман Кошелев» в обеспечение исполнения обязательств по Договору лизинга ООО «Газпромнефть Шиппинг». Сумма выданных поручительств составила 3 272 486 тыс. руб. на 31.12.2019.

5.21. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности Организация совершает операции с обществами, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон составлен исходя из содержания отношений между обществами с учетом требования приоритета содержания перед формой.

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Организацией:

Вид влияния	Описание
Основное общество	В соответствии с полномочиями, акционеры или участники, распоряжающиеся более 50% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале отчитываемой Организации
Дочернее общество	Общество, в отношении которого у Организации существует право распоряжаться более 50% голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале такого Общества Общество, в отношении которого существует право распоряжаться (непосредственно или через свои дочерние общества) более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого хозяйственного общества (товарищества) либо составляющих уставный (складочный) капитал вкладов, долей данного Общества и возможность определять решения, принимаемые таким Обществом. В частности, дочернее общество дочернего общества является дочерним обществом для головной компании.
Зависимое общество	Общество, в отношении которого существует право распоряжаться (непосредственно или через свои дочерние общества) более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого хозяйственного общества (товарищества) либо составляющих уставный (складочный) капитал вкладов, долей данного юридического лица и оказывать значительное влияние на решения, принимаемые таким юридическим лицом. Юридическое и (или) физическое лицо оказывает значительное влияние на другое юридическое лицо, когда имеет возможность участвовать в принятии решений другого юридического лица, но не контролирует его. Значительное влияние может иметь место в силу участия в уставном (складочном) капитале, положений учредительных документов, заключенного соглашения, участия в наблюдательном совете, других обстоятельств
Преобладающие (участвующие) общества	Лица, имеющие право распоряжаться (непосредственно или через свои дочерние общества) более чем двадцатью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале Организации
Прочие	Прочие связанные стороны, не указанные выше.

- Участники совместной деятельности;
- Основной управленческий персонал: генеральный директор (иные лица, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа), их заместители, члены коллегиального исполнительного органа, члены совета директоров;
- Другие связанные стороны.

Наиболее существенными зависимыми обществами для ПАО «Газпром нефть» являются:

- ПАО «Томскнефть ВНК», а также его дочерние общества;
- НФК «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»;
- АО «Мессояханефтегаз»;
- ПАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ», а также его дочерние общества;
- АО «Арктикгаз».

Таблица 21 Информация об операциях со связанными сторонами

2019 год	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	-	782 481 179	15 310 473	68 075 099
Прочая выручка	4 704	29 580 832	429 823	52 302
Незавершенные / неоплаченные связанными сторонами операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	508 601	279 053 679	2 809 848	10 893 361
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	710 156 766	363 621 157	27 130 958
Затраты на приобретенные работы, услуги	2 179 332	85 404 434	32 416 772	6 570 660
Закупки капитального характера	-	10 070 747	-	711 677
Незавершенные / неоплаченные со стороны ПАО «Газпром нефть» операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	(9 920)	(275 837 531)	(152 861 499)*	(1 032 830)
Приобретение долевых финансовых вложений	-	177 239 597	1 299 800	2 500
Дивиденды к получению	-	190 800 452	46 005 878	39 998
Дивиденды к уплате	118 355 484	609 451	-	-
Получено займов/кредитов	-	641 936 250	26 615 082	-
Начислены проценты к уплате по полученным займам/кредитам	-	6 217 802	562 122	2 068 641
Незавершенные операции по полученным займам на конец отчетного периода				
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(179 967 882)	(16 257 875)	-
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(23 974 194)	-	(20 000 000)
Выдано займов	43 500 000	67 648 138	6 545 491	225 177
Начислены проценты к получению по предоставленным займам	2 066 012	25 911 614	190 757	224 235
Незавершенные операции по выданным займам на конец отчетного периода				

*Задолженность может быть погашена в пользу финансового агента по договорам на факторинговое обслуживание, заключенным между связанными сторонами и финансовыми агентами, не являющимися связанными сторонами

Таблица 21 Информация об операциях со связанными сторонами (продолжение)

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Краткосрочные займы выданные	43 500 000	42 548 649	515 945	3 130 730
Долгосрочные займы выданные	-	324 859 030	5 259 433	-
Прочие расходы	-	3 875 270	-	-
2018 год				
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		863 407 548	16 956 273	83 846 209
Прочая выручка	3 942	28 138 266	480 011	79 887
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов		908 715 908	355 168 573	27 046 214
Незавершенные / неоплаченные связанными сторонами операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	60 626	339 240 158	2 866 064	9 960 926
Затраты на приобретенные работы, услуги	9 008 747	84 154 150	28 334 126	1 850 487
Закупки капитального характера	1	5 000 591	23 185	171 944
Незавершенные / неоплаченные со стороны ПАО "Газпром нефть" операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	(100 057 194)	(319 031 842)	(92 408 458) *	(932 199)
Приобретение долевых финансовых вложений	-	24 276 392	32 175 551	-
Дивиденды к получению	-	125 566 329	6 385	-
Дивиденды к уплате	122 710 457	631 877	-	-
Получено займов	-	648 636 631	11 062 106	39 577 372
Начислены проценты к уплате по полученным займам	-	6 987 626	1 168 353	2 549 947
Незавершенные операции по полученным займам на конец отчетного периода				
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(166 227 304)	(13 294 614)	(48 519 305)
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(26 324 267)	-	(20 000 000)
Выдано займов	-	91 477 347	100 000	15 344
Начислены проценты к получению по предоставленным займам	-	27 027 071	1 009 601	214 487
Незавершенные операции по выданным займам на конец отчетного периода				
Краткосрочные займы выданные	-	143 668 711	615 945	-
Долгосрочные займы выданные	-	345 149 804	-	2 905 553
Прочие расходы	-	1 108 952	-	-

*Задолженность может быть погашена в пользу финансового агента по договорам на факторинговое обслуживание, заключенным между связанными сторонами и финансовыми агентами, не являющимися связанными сторонами

Таблица 22 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами
За 2019г.

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления	5 035	452 122 416	16 327 967	67 754 261
Платежи	(2 286 855)	(1 157 813 391)	(396 013 385)*	(33 677 004)
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления	1 653 524	152 145 874	46 791 180	408 232
Платежи	(43 500 000)	(236 346 290)	(7 845 291)	(1 086 384)
Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления	-	780 144 738	26 442 837	3 214
Платежи	(211 499 766)	(53 860 969)	(18 954 550)	(62 031 849)

За 2018г.

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления	28 121 551	360 521 561	17 644 882	84 191 064
Платежи	(9 078 164)	(1 045 598 059)	(382 678 039)*	(32 800 495)
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления	-	220 842 731	21 082 729	586 105
Платежи	(1)	(117 037 193)	(8 567 697)	(32 980 728)
Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления	-	653 941 307	11 062 106	30 000 000
Платежи	(65 901 465)	(31 375 779)	(10 804 850)	(37 813 976)

*В т.ч. включены суммы, которые оплачены финансовым агентам (не связанным сторонам) в соответствии с договорами на факторинговое обслуживание между связанными сторонами и финансовыми агентами в 2019 году в сумме 230 596 881 тыс. руб. (187 529 337 тыс. руб. в 2018 году)

Вознаграждения основному управленческому персоналу

В состав основного управленческого персонала Организация включает членов Совета Директоров и членов Правления.

Таблица 23 Вознаграждение основного управленческого персонала

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2019г.	За 2018г.
Вознаграждения	2 068 966	1 694 436
Начисления по программе долгосрочной мотивации	1 526 869	875 714
Итого без учета страховых взносов	3 595 835	2 570 150
Страховые взносы	587 456	393 233
Итого	4 183 291	2 963 383

В Организации применяется долгосрочная программа по выплате вознаграждения, основанная на приросте стоимости акций, которая предусматривает выплаты руководству за повышение стоимости Группы Компаний Газпром нефть для акционеров за определенный период.

5.22. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Организации за 2019 год.

5.23. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством Организации, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы Компаний Газпром нефть, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения налогового законодательства Российской Федерации и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм налогов, сборов, штрафов и пеней. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2015-2019 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство Организации полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Организации.

5.24. Управление финансовыми рисками

Информация по управлению финансовыми рисками Организации не раскрывается в данной бухгалтерской отчетности, так как руководство Организации проводит анализ данных рисков только на уровне Группы Компаний Газпром нефть. Информация по управлению финансовыми рисками Группы Компаний Газпром нефть раскрывается в ее годовой консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор

А. В. Дюков

Главный бухгалтер

О. Н. Макрецкая

21 февраля 2020г.



Всего пронумеровано и сброшюровано

59

Президент ООО «ФБК»

(*Иванов Иван Иванович*) листов

Шапигозов С.М.

Руководитель задания по аудиту

Грибов И.А.

