

**Публичное акционерное общество  
«Газпром нефть»**

**Бухгалтерская (финансовая) отчетность**

**По состоянию на и за год,  
закончившийся 31 декабря 2021 г.**

*с аудиторским заключением независимого аудитора*

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам 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 2021 года, отчета о финансовых результатах за 2021 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2021 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 Публичного акционерного общества «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 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 цены реализации и переход права собственности.

Несмотря на высокий уровень автоматизации, большой объем договоров и значительное количество операций создают 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;
- 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 надлежащей.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Пояснении 2.19 «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 4.13 «Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

## **Оценка финансовых вложений**

Инвестиции аудируемого лица в виде долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений в акции, доли, займы и депозиты составляют порядка 70% от всего объема активов. В связи со значимостью финансовых вложений, многообразием и множественностью сделок с ними, а также в связи со сложностью оценки некоторых из них, мы определили, что оценка финансовых вложений, как первоначальная, так и последующая, может существенно повлиять на результаты деятельности и финансовое положение аудируемого лица, поэтому данному вопросу уделено особое внимание при аудите.

Раскрытие аудируемым лицом информации о финансовых вложениях приведено в Пояснении 4.7 «Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения».

Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения оценки финансовых вложений и представления ее результатов в бухгалтерской (финансовой) отчетности включали, в частности, проведение процедур по существу в отношении тестирования учетных записей, тестирования корректности оценки финансовых вложений для целей отражения в учете и отчетности исходя из данных о котировках ценных бумаг на отчетную дату с учетом их расчетных оценок, произведенных специалистами компании, в том числе тестирования на предмет снижения стоимости с целью анализа правомерности формирования резерва под обесценение финансовых вложений.

Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных аудируемым лицом, о применяемой учетной политике в Пояснении 2.7 «Финансовые вложения».

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении оценки финансовых вложений и представлении ее результатов в бухгалтерской (финансовой) отчетности надлежащей.



## Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром нефть» за 2021 год и Отчете эмитента за 12 месяцев 2021 года, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «Газпром нефть» за 2021 год, Отчет эмитента за 12 месяцев 2021 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, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, 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 2021 год и Отчетом эмитента ПАО «Газпром нефть» за 12 месяцев 2021 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

## Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за 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, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.



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

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

Президент ООО «ФБК»

Руководитель аудита,  
по результатам которого составлено  
аудиторское заключение

Дата аудиторского заключения  
«16» февраля 2022 года



С.М. Шапигузов  
На основании Устава,  
ОРНЗ 21606043397

И.А. Грибов  
ОРНЗ 21606041687

## 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, литер А

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.

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

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

## СОДЕРЖАНИЕ

### БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	11
Отчет об изменениях капитала	13
Отчет о движении денежных средств	17
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	
<b>I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ</b>	<b>19</b>
1.1. Описание Организации	19
1.2. Юридический адрес Организации (место нахождения)	19
1.3. Органы управления Организации	19
1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации	22
1.5. Описание деятельности Организации	22
1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)	23
1.7. Численность работников Организации	24
<b>II. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ</b>	<b>25</b>
2.1. Основа составления	25
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте	25
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	26
2.4. Нематериальные активы	26
2.5. Поисковые активы	27
2.6. Основные средства	28
2.7. Финансовые вложения	30
2.8. Прочие внеоборотные активы	30
2.9. Запасы	31
2.10. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство	32
2.11. Дебиторская и кредиторская задолженность	33
2.12. Денежные средства и их эквиваленты	33
2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал	34
2.14. Кредиты и займы полученные	34
2.15. Оценочные обязательства и условные обязательства	35
2.16. Целевое финансирование (государственная помощь)	35
2.17. Отложенные налоги	35
2.18. Налог на прибыль, связанный с расчетами в КГН	36
2.19. Признание выручки от продажи	36
<b>III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ</b>	<b>37</b>
3.1. Изменения в учетной политике на 2021 год	37
<b>IV. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ</b>	<b>38</b>
4.1. Информация по сегментам	38
4.2. Нематериальные активы	38

4.3.	Поисковые активы	39
4.4.	Основные средства	40
4.5.	Прочие внеоборотные активы	41
4.6.	Запасы	42
4.7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	43
4.8.	Дебиторская задолженность	47
4.9.	Денежные средства и денежные эквиваленты	48
4.10.	Кредиторская задолженность	49
4.11.	Кредиты и займы	50
4.12.	Налогообложение	51
4.13.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	52
4.14.	Расходы по обычным видам деятельности.	53
4.15.	Прочие доходы и расходы	53
4.16.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	55
4.17.	Хеджирование валютных и процентных рисков	56
4.18.	Капитал и резервы	57
4.19.	Прибыль (убыток) на акцию	57
4.20.	Обеспечения обязательств	58
4.21.	Операции со связанными сторонами	59
4.22.	События после отчетной даты	62
4.23.	Управление налоговыми рисками	62
4.24.	Управление финансовыми рисками	63



**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2021 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, литер 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

Основной государственный регистрационный номер

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

**Коды**

0710001

31 12 2021

42045241

5504036333

46. 71

1 22 47

16

384

ИНН 7701017140

ОГРН/  
ОГРНИП 1027700058286

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 21 г.	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
4.2.	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	35 529 050	18 968 555	7 713 451
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	35 528 580	18 967 845	7 712 501
	прочие	1119	470	710	950
	Результаты исследований и разработок	1120	1 220 547	231 634	199 824
4.3.	Нематериальные поисковые активы	1130	20 707 421	19 082 113	10 251 609
4.3.	Материальные поисковые активы	1140	462 859	213 872	622 392
4.4.	Основные средства, в т.ч.	1150	4 813 258	6 037 786	3 352 409
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	4 385 216	2 238 824	2 084 237
	здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	1153	4 385 216	2 238 824	2 084 237
	незавершенные капитальные вложения	1154	428 042	3 798 962	1 268 172
4.7.	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 309 610 188	1 191 311 391	1 041 596 751
	инвестиции в дочерние общества	1171	928 546 534	903 595 691	686 452 359
	инвестиции в зависимые общества	1172	81 627 833	79 722 672	75 130 495
	инвестиции в другие организации	1173	1 568 500	3 269 513	3 961 004
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	297 861 891	204 718 085	276 047 463
	прочие	1175	5 430	5 430	5 430
4.12.	Отложенные налоговые активы	1180	11 687 575	25 831 067	16 324 681
4.5.	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	9 360 568	10 888 653	11 677 784
	объекты неисключительных прав	1191	8 747 746	10 089 201	10 059 827
	авансы, выданные под капитальные вложения	1192	15 645	10 549	1 111 309
	прочие	1197	597 177	788 903	506 648
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 393 391 466</b>	<b>1 272 565 071</b>	<b>1 091 738 901</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 21 г.	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.
<b>АКТИВ</b>					
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4.6.	Запасы, в т.ч.	1210	61 157 090	34 775 437	37 802 815
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	10 402 789	5 059 469	4 664 287
	затраты в незавершенном производстве	1212	3 307 948	1 548 954	1 481 734
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	46 764 890	27 326 918	27 490 139
	товары отгруженные	1215	-	-	5 369
	долгосрочные активы к продаже	1216	681 463	840 096	4 161 286
4.12.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 983 939	14 037 171	8 583 616
4.8.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	458 712 754	353 814 811	391 324 276
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	95 542 053	67 346 415	173 331 710
	прочие дебиторы	1234	95 542 053	67 346 415	173 331 710
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	363 170 701	286 468 396	217 992 566
	покупатели и заказчики	1236	193 350 876	94 583 839	97 767 974
	авансы выданные	1238	24 081 216	12 498 728	16 269 325
	прочие дебиторы	1239	145 738 609	179 385 829	103 955 267
4.7.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	471 366 320	151 830 380	125 437 352
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	471 366 320	151 830 380	89 437 352
	депозитные вклады	1242	-	-	36 000 000
4.9.	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	120 090 279	137 610 283	95 356 222
	расчетные счета	1252	23 581 081	45 629 046	17 947 602
	валютные счета	1253	37 707 301	47 193 246	30 181 107
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	58 801 897	44 787 991	47 227 513
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	853 084	1 104 750	760 836
	прочие	1263	853 084	1 104 750	760 836
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 115 163 466</b>	<b>693 172 832</b>	<b>659 265 117</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 508 554 932</b>	<b>1 965 737 903</b>	<b>1 751 004 018</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 21 г.	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5	5	5
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 219 461	7 774 326	7 774 326
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	564 585 522	457 600 758	412 724 446
4.18.	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>570 812 953</b>	<b>465 383 054</b>	<b>420 506 742</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
4.11.	Заемные средства, в т.ч.	1410	495 324 217	676 996 069	645 650 185
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	229 931 427	269 737 046	269 781 245
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	265 392 790	407 259 023	375 868 940
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
4.16.	Оценочные обязательства	1430	8 529 004	606 391	15 869 511
4.10.	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	1450	77 812 741	72 134 762	-
	авансы полученные	1454	77 784 956	72 107 132	-
	прочие обязательства	1456	27 785	27 630	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>581 665 962</b>	<b>749 737 222</b>	<b>661 519 696</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
4.11.	Заемные средства, в т.ч.	1510	523 221 951	238 248 551	217 755 313
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	3	14 980 749
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	360 751 419	205 760 137	196 225 757
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	162 470 532	32 488 411	6 548 807
4.10.	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	826 804 030	491 002 083	446 940 152
	поставщики и подрядчики	1521	567 756 913	417 209 071	370 528 637
	задолженность перед персоналом организации	1522	2 829	1 462	5 730
	задолженность по страховым взносам	1523	58 420	462 455	423 507
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 034 287	96 870	15 612
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	67 273 345	49 505 833	75 960 968
	авансы полученные	1527	65 916 471	43 547 756	13 107 067
	другие расчеты	1528	1 356 874	5 958 077	62 853 901
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	189 678 236	23 726 392	5 698
	Доходы будущих периодов	1530	-	548	-
4.16.	Оценочные обязательства	1540	6 050 036	21 366 445	4 282 115
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 356 076 017</b>	<b>750 617 627</b>	<b>668 977 580</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 508 554 932</b>	<b>1 965 737 903</b>	<b>1 751 004 018</b>

Генеральный директор

"16"

февраля

20 21

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)





# Отчет о финансовых результатах

за 2021 г.

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)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 12 2021

42045241

5504036333

46.71

1 22 47 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
4.13.	<b>Выручка</b>	2110	2 675 243 941	1 512 791 785
	в том числе от продажи:			
	нефти, нефтепродуктов и газа	2111	2 636 510 762	1 479 170 357
	прочее	2119	38 733 179	33 621 428
4.14.	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(2 284 593 265)	(1 360 068 361)
	в том числе от продажи:			
	нефти, нефтепродуктов и газа	2121	(2 253 473 166)	(1 332 272 998)
	прочее	2129	(31 120 099)	(27 795 363)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	390 650 676	152 723 424
4.14.	Коммерческие расходы	2210	(220 939 405)	(148 641 528)
4.14.	Управленческие расходы	2220	(53 304 246)	(39 026 063)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	116 407 025	(34 944 167)
4.15.	Доходы от участия в других организациях	2310	283 160 163	220 433 088
4.15.	Проценты к получению	2320	29 640 239	20 746 930
4.15.	Проценты к уплате	2330	(48 313 469)	(43 593 005)
4.15.	Прочие доходы	2340	6 743 942	34 039 566
4.15.	Прочие расходы	2350	(23 945 700)	(43 502 082)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	363 692 200	153 180 330
	<b>Налог на прибыль</b>	2410	(19 754 316)	12 511 712
4.12.	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(7 165 807)	3 134 917
4.12.	отложенный налог на прибыль	2412	(12 518 466)	9 506 386
4.12.	налог на прибыль прошлых лет	2413	(70 043)	(129 591)
4.12.	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	175 339	(3 141 550)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	344 113 223	162 550 492

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль организаций по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(1 554 865)	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	342 558 358	162 550 492
4.19.	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	72	34
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный  
директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрекая

(расшифровка подписи)

" 16 "

февраля

20 22 г.



**Отчет об изменениях капитала  
за 20 21 г.**

Организация ПАО "Газпром нефть" Форма по ОКУД  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами по ОКПО \_\_\_\_\_  
Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество/частная собственность по ОКФС \_\_\_\_\_  
Единица измерения: тыс. руб. \_\_\_\_\_ по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710004		
31	12	2021
42045241		
5504036333		
46.71		
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
		1	2	3	4	5	6
<b>Величина капитала на 31 декабря 20 19 г.</b>	3100	7 586	( - )	7 774 331	379	412 724 446	420 506 742
<b>За 20 20 г.</b>							
<b>Увеличение капитала - всего,</b>	3210	-	-	-	-	162 555 369	162 555 369
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	162 550 492	162 550 492
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	-	-	-	-	4 877	4 877



Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Уменьшение капитала - всего,</b>	3220	( - )	-	( - )	( - )	( 117 679 057 )	( 117 679 057 )
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	( 117 679 057 )	( 117 679 057 )
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
<b>Величина капитала на 31 декабря 20 20 г.</b>	3200	7 586	( - )	7 774 331	379	457 600 758	465 383 054
<b><u>За 20 21 г.</u></b>							
<b>Увеличение капитала - всего,</b>	3310	-	-	-	-	344 119 907	344 119 907
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	344 113 223	344 113 223
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
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	x	-	x	x	x	-
прочее	3319	-	-	-	-	6 684	6 684
<b>Уменьшение капитала - всего,</b>	3320	( - )	-	( 1 625 026 )	( - )	( 237 064 982 )	( 238 690 008 )
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	( 237 064 982 )	( 237 064 982 )
прочее	3329	( - )	-	( 1 625 026 )	( - )	( - )	( 1 625 026 )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	70 161	-	( 70161 )	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Изменение уставного капитала	3350	-	x	x	x	-	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 20 21 г.</b>	3300	7 586	( - )	6 219 466	379	564 585 522	570 812 953

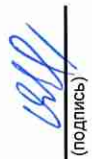
## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>19</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>20</u> г.		На 31 декабря 20 <u>20</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
<b>дополнительный капитал</b>					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
<b>резервный капитал</b>					
до корректировок	3403	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	-	-	-	-
<b>собственные акции, выкупленные у акционеров</b>					
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 21 г.	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.
Чистые активы	3600	570 812 953	465 383 602	420 506 742


  
 Генеральный директор
   
 "16" февраля 20 22 г.

А.В. Дюков  
 (расшифровка подписи)
   
 Главный бухгалтер
   

  
 (подпись)
   
 О.Н. Макрецкая
   
 (расшифровка подписи)



**Отчет о движении денежных средств**  
за 2021г.

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

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	2021	
42045241			
5504036333			
46.71			
1 22 47		16	
384			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>				
	<b>Поступления - всего</b>	4110	1 988 842 501	1 190 189 462
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 596 537 189	996 309 833
	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иные аналогичные платежи	4112	1 071 079	622 073
	прочие поступления:	4113	391 234 233	193 257 556
	авансы, полученные от покупателей	4114	143 701 161	115 654 897
	от продажи иного имущества	4115	79 262	30 879
	от продажи валюты	4116	1 753 833	104 440
	безвозмездно	4117	-	-
4.9.	прочие поступления	4119	245 699 977	77 467 340
	<b>Платежи - всего</b>	4120	(2 661 511 078)	(1 683 339 009)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 319 983 388)	(1 343 521 303)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(30 173 101)	(14 831 391)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(46 774 151)	(41 893 504)
	налога на прибыль организации	4124	(8 306 812)	(3 434 890)
	прочие платежи:	4125	(256 273 626)	(279 657 921)
	на таможенные платежи	4126	(82 545 418)	(33 061 090)
	страховые взносы	4127	(5 468 566)	(2 515 170)
	на выдачу авансов	4128	(24 029 380)	(12 528 632)
	на продажу валюты	4129	-	-
	на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	(115 422 951)	(98 407 059)
4.9.	на прочие выплаты, перечисления	4139	(28 807 311)	(133 145 970)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(672 668 577)</b>	<b>(493 149 547)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>				
	<b>Поступления - всего</b>	4210	463 255 370	399 854 905
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 069 229	5 938 563
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	5 622 815	6 764 394
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	140 705 327	181 227 726
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	313 895 374	204 972 341
4.9.	прочие поступления	4219	1 962 625	951 881
	<b>Платежи - всего</b>	4220	(558 592 936)	(370 743 440)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(21 961 740)	(17 828 996)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(53 078 832)	(275 840 018)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим	4223	(483 552 364)	(77 074 426)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(95 337 566)</b>	<b>29 111 465</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>				
	<b>Поступления - всего</b>	4310	929 532 065	705 451 559
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	922 922 867	675 455 309
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	6 609 198	29 996 250
	бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования	4315	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	<b>Платежи - всего</b>	4320	(178 128 136)	(209 673 507)
	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	(71 113 156)	(93 968 091)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(107 014 980)	(115 705 416)
	прочие платежи	4329	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	751 403 929	495 778 052
	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(16 602 214)	31 739 970
	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	137 610 283	95 356 222
	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	120 090 279	137 610 283
	<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	4490	(917 790)	10 514 091

Генеральный директор

" 16 "

февраля

20 22 г.

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром нефть» за 2021 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 ноября 1992 г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-исследовательских объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения», от 24 августа 1995 г. № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 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, г. 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, литер 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, Уставом Организации и Положением об Общем собрании акционеров (утв. решением внеочередного Общего собрания акционеров от 18 декабря 2020 года, Протокол № 0101/02 от 21.12.2020).

#### **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 соответствии с информацией, полученной от реестродержателя АО «Драга» по состоянию на 31.12.2021 г.



В Состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» на 31.12.2021 входят:

Миллер Алексей Борисович	Председатель Правления ПАО «Газпром», заместитель Председателя Совета директоров ПАО «Газпром»
Аксютин Олег Евгеньевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром», член Совета директоров ПАО «Газпром»
Алисов Владимир Иванович	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, Председатель Правления ПАО «Газпром нефть»
Илюхина Елена Анатольевна	Заместитель Генерального директора, член Правления 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»
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	-
Сухов Геннадий Николаевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»

Действующий Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, проведенным 11.06.2021.

С 01.01.2021 по 11.06.2021 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»
Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, Председатель Правления 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»
Медведев Александр Иванович	Генеральный директор 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	Генеральный директор ООО «Газпром трейдинг», Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром экспорт», член Совета директоров ПАО «Газпром»
Сухов Геннадий Николаевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром», член Правления ПАО «Газпром»

#### **Единоличный исполнительный орган Организации**

В 2021 и 2020 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 по состоянию на 31.12.2021 года входят:

Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, председатель Правления 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»
Колобков Павел Анатольевич	Заместитель Генерального директора по работе с федеральными органами власти ПАО «Газпром нефть»
Кравченко Кирилл Альбертович	Заместитель генерального директора по организационным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Одеров Павел Валерьевич	Заместитель Генерального директора по внешнеэкономической деятельности 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»

#### 1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации

Внеочередным общим собранием акционеров ПАО «Газпром нефть» 18.12.2020 был принят Устав в новой редакции, которая не предусматривает формирование Ревизионной комиссии.

#### 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.

Организацией получены следующие виды лицензий:

- на геологическое изучение, с целью поиска и оценки месторождений полезных ископаемых;
- на разведку и добычу полезных ископаемых;
- на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых.

Владелец лицензии	Лицензионный участок недр (месторождение)	Лицензия			Дата регистрации
		Серия	Номер	Вид	
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»	Северо-Ямбургский	СЛХ	02592	НР	17.02.2020
ПАО «Газпром нефть»	Хамбатейский	СЛХ	16630	НР	12.02.2020
ПАО «Газпром нефть»	Солнечный	ОРБ	03351	НР	22.03.2021
ПАО «Газпром нефть»	Первомайский	ОРБ	03329	НР	27.11.2019
ПАО «Газпром нефть»	Южно-Новопортовский	СЛХ	02550	НП	20.04.2018
ПАО «Газпром нефть»	Суровый	СЛХ	02551	НП	20.04.2018
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 1	КРР	03218	НП	09.08.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 2	КРР	03226	НП	20.08.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 3	КРР	03227	НП	20.08.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 4	КРР	03306	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 5	КРР	03307	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 6	КРР	03308	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 7	КРР	03309	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 8	КРР	03310	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 9	КРР	03311	НП	05.12.2019

Владелец лицензии	Лицензионный участок недр (месторождение)	Лицензия			Дата регистрации
		Серия	Номер	Вид	
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 10	KPP	03312	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 11	KPP	03313	НП	05.12.2019
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Таймырский 12	KPP	03314	НП	05.12.2019

В течение 2021 года произошли следующие изменения:

- 22 марта 2021 года лицензия ОРБ 03351 НР на Солнечный лицензионный участок недр была переоформлена на ПАО «Газпром нефть»;

- 15 ноября 2021 года лицензия KPP 16613 НР на Оморинский лицензионный участок недр была переоформлена на дочернее общество ООО «Энерком»;

- 13 декабря 2021 года лицензия ОРБ 03139 НР на Похвистневский лицензионный участок недр была переоформлена на дочернее общество ООО «Газпромнефть-Технологические партнерства».

#### **1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)**

По состоянию на 31.12.2021 Организация имела в своем составе 15 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 Омской области	644040, г. Омск, пр. Губкина, 1
3	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» на территории Омской области	644043, Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, 54
4	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
5	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Ноябрьск	629807, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д.51
6	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Ханты-Мансийск	628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д.56
7	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Московский проспект)	190013, г. Санкт-Петербург, Московский проспект, д.60/129, лит. А
8	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Москва (Научный проезд)	117246, г. Москва, Научный проезд, д.17
9	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Зоологический переулок, д.2-4)	197198, г. Санкт-Петербург, Зоологический пер., д.2-4
10	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, 15А)	191186, г. Санкт-Петербург, Большая Морская ул., д.15А
11	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Набережная Мойки улица, 74А)	191000, г. Санкт-Петербург, Набережная Мойки ул., д.74А
12	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, 20)	191186, г. Санкт-Петербург, Большая Морская ул., д.20

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
13	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Набережная Адмиралтейского канала)	190121, г. Санкт-Петербург, Набережная Адмиралтейского канала, д. 2И
14	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Дегтярный переулок, 11Б)	191144, г. Санкт-Петербург, Дегтярный переулок, д.11, лит. Б, корпус 3
15	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Синопская набережная, 22)	191167, г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, д. 22

В течение 2021 года в составе ТОСП произошли следующие изменения:

Образован:

- ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Синопская набережная, 22) создано 20.12.2021 в связи с появлением рабочих мест по данному адресу.

Ликвидирован:

- ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» на территории г. Москва ликвидировано 26.04.2021 в связи с прекращением деятельности подразделения.

#### **1.7. Численность работников Организации**

Численность сотрудников Организации составила 1874, 1891 и 1867 человек на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 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 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 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 ГПН консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 N 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» Организация применяет ряд учетных принципов МСФО, отличных от РСБУ. Организация применяет нормы:

- МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» для целей классификации резервов по сомнительным долгам и под обесценение запасов в составе расходов по обычным видам деятельности;
- МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» для целей классификации денежных потоков в части процентов, полученных по депозитам, денежным средствам и сделкам РЕПО в составе инвестиционной деятельности;

Учетная политика Организации утверждена приказом № 139-П от 29.12.2020 «Об утверждении учетной политики ПАО «Газпром нефть» на 2021 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. 2021	На 31.12. 2020	На 31.12. 2019
Доллар США	74,2926	73,8757	61,9057
Евро	84,0695	90,6824	69,3406

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, баз данных, патентов, изобретений, товарных знаков).

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.

Принятые Организацией сроки полезного использования по группам нематериальных активов приведены ниже:

Группа нематериальных активов	Сроки полезного использования (число лет)
	объектов, принятых на баланс
Права на объекты интеллектуальной собственности	1-20
Прочее	1-10

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 производится.

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 отражаются по строкам 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы» бухгалтерского баланса.

Поисковые активы принимаются 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, еще не дающие промышленный приток нефти.

### **(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 (далее по тексту КЦД) 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 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 ГРП) 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 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	-	3-7
Передаточные устройства	-	10
Компьютерная техника	-	2-5
Машины и оборудование	20-25	2-25

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.

Переоценка основных средств Организацией не проводится.

Объекты основных средств, полученные по договору аренды, договору бессрочного пользования, учитываются в оценке, указанной в договоре, определяемой 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 исходя из текущей рыночной стоимости (в части земельных участков – по кадастровой стоимости), определяемой на дату принятия к учету, либо, при наличии документов от арендодателя о стоимости объектов аренды (в том числе балансовой, либо первоначальной стоимости), отражаются по стоимости, отражаемой в учете у арендодателя. Объекты основных средств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражаются за балансом по курсу 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 включаются проценты по заемным средствам, связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев) и существенных затрат на приобретение, сооружение и (или) изготовление.



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 раскрыты 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 создается ежеквартально, по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, либо обладающих признаками прекращаемой деятельности, производится ежеквартально на отчетную дату.

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.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по их видам по способу ФИФО. Иные финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (в том числе векселя и депозитные сертификаты), отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются при выбытии по их последней оценке.

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

## **2.8. Прочие внеоборотные активы**

В составе прочих внеоборотных активов отражаются:

- неисключительные права 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. Запасы**

К бухгалтерскому учету в качестве запасов принимаются активы, принадлежащие Организации на правах собственности:

- потребляемые или продаваемые в рамках обычного операционного цикла Организации,
- используемые в течение периода не более 12 месяцев,
- активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей, за исключением объектов недвижимого имущества и транспортных средств.

Запасы Организации включают в себя:

- Сырье - запасы, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- Затраты в незавершенном производстве и полуфабрикаты собственного производства;
- Готовую продукцию - запасы, предназначенные для продажи (конечный результат производственного цикла, технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством);
- Товары - запасы, 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);
- Долгосрочные активы к продаже;
- Прочие запасы.

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.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Запасы оцениваются на отчетную дату по наименьшей из следующих величин: фактическая себестоимость запасов или чистая стоимость их продажи.

Чистая стоимость продажи запасов определяется как предполагаемая цена, по которой организация может продать запасы в том виде, в котором обычно продает их в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых затрат, необходимых для их производства, подготовки к продаже и осуществления продаж

Превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи считается обесценением запасов, приводящим к формированию оценочного резерва под обесценение запасов. Величина обесценения запасов признается расходом периода, в котором создан (увеличен) резерв под их обесценение. При выбытии запасов, по которым ранее был сформирован резерв под обесценение, резерв подлежит восстановлению. Величина восстановления резерва под обесценение запасов относится на уменьшение суммы расходов. Резерв корректируется ежеквартально.

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, единовременно 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), а также по незавершенному производству и полуфабрикатам, резерв под обесценение запасов создается только в случае, когда чистая возможная цена продажи такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

Готовая продукция принимается к учету по фактической себестоимости. Оценка готовой продукции при выбытии производится способом средней 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».

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, то 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 отражена стоимость продуктов, не прошедших всех стадий (фаз, переделов), предусмотренных технологическим процессом собственного производства, оцененных по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Полуфабрикаты собственного производства, имеющиеся в наличии на конец отчетного периода, учитываются в сумме плановых (нормативных) затрат (по стоимости базисной нефти, умноженной на коэффициент 0,2).

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

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

### **2.11. Дебиторская и кредиторская 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. Начисленные резервы по сомнительным долгам по операциям реализации товаров, работ, услуг (торговой дебиторской задолженности) относятся на коммерческие расходы; по авансам, выданным в рамках обычных видов деятельности, отражаются в составе себестоимости; по прочей дебиторской задолженности и прочим авансам, не связанным с обычными видами деятельности, представляются в составе прочих расходов.

В составе дебиторской задолженности учитываются авансы выданные, включая предоплату по договорам страхования.

Кредиторская задолженность по суммам полученной предоплаты по договорам поставки нефти/нефтепродуктов на условиях предоплаты (в том числе долгосрочной) учтена в составе кредиторской задолженности (долгосрочной или краткосрочной, в зависимости от срока ее погашения), в том числе и в случае наличия в договоре условий о выплате покупателю процентов или иного вознаграждения за получение предоплаты. Начисленные проценты (иное вознаграждение) учитываются в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах.

### **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, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

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.

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.

При определении курсов иностранных валют по отношению к рублю, официальные курсы которых не устанавливаются Банком России, на дату определения курса, курс данной валюты определяется с использованием установленного Банком России официального курса доллара США по отношению к рублю, действующего на дату определения курса, и курса иностранной валюты, не включенной в Перечень, к доллару США на дату, предшествующую дате определения курса.

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, месяц), из фонда руководителя;
- оплатой ежегодных отпусков (включая оплату основных и дополнительных отпусков);
- выплатами работникам при выходе на пенсию;
- выплатами вознаграждений работникам по итогам реализации проекта и отдельных этапов (вех, контрольных точек) проекта;
- выплатами вознаграждений по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности;
- выплатами вознаграждений Совету директоров.

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. Целевое финансирование (государственная помощь)**

Сумма вычета по акцизу на нефтяное сырье, темное судовое топливо (ТСТ) и средний дистиллят (СД), приводящая к увеличению экономических выгод Организации, вычитается из себестоимости готовой продукции (ГП) (товаров) при отражении себестоимости соответствующей готовой продукции (товаров) в бухгалтерском балансе (строки 1213,1215) и/или отчете о финансовых результатах, при выбытии (списании).

## **2.17. Отложенные налоги**

Организация отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые доходы и постоянные налоговые расходы, 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.

Расчет отложенных налогов на отчетную дату производится на основе балансового метода, предусмотренного ПБУ 18/02. 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.

## **2.18. 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 2021 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».

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».

В отчете о финансовых результатах по строке 2411 «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.

## **2.19. 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 2021г.***

В связи с обязательным применением с 01.01.2021 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н, в учетную политику Общества на 2021 год внесены следующие изменения: закреплён перспективный порядок отражения последствий изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 «Запасы», уточнен перечень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также определены порядок и периодичность формирования резерва под обесценение запасов.

Изменения в учетную политику на 2021 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

## IV. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

### 4.1. Информация по сегментам

#### Операционные сегменты

Организация и ее дочерние и зависимые общества (далее – Группа компаний 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 компаний 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 компаний Газпром нефть в целом.

Информация по операционным 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 компаний 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. 4.13 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. 4.21 Пояснений.

### 4.2. Нематериальные активы

Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов

	Нематериальные активы - всего:	Права на объекты интеллектуальной собственности	Незавершенные вложения в приобретение/создание НМА	Прочее
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	<b>20 172 694</b>	<b>2 343 198</b>	<b>17 797 788</b>	<b>31 708</b>
Поступление	24 053 028	6 786 690	17 266 338	-
Принято к учету в качестве нематериальных активов	(6 786 690)	-	(6 786 690)	-
Переведено в состав других видов активов	842 274	842 274	-	-
Выбытие	(82 311)	(28 108)	(54 042)	(161)
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	<b>38 198 995</b>	<b>9 944 054</b>	<b>28 223 394</b>	<b>31 547</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>				
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	<b>(1 204 139)</b>	<b>(1 173 141)</b>	<b>-</b>	<b>(30 998)</b>
Амортизация за период	(1 493 068)	(1 492 828)	-	(240)
Выбытие	27 262	27 101	-	161
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	<b>(2 669 945)</b>	<b>(2 638 868)</b>	<b>-</b>	<b>(31 077)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				

**Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов**

	Нематериаль ные активы - всего:	Права на объекты интеллектуальной собственности	Незавершенные вложения в приобретение/ создание НМА	Прочее
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	18 968 555	1 170 057	17 797 788	710
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	35 529 050	7 305 186	28 223 394	470
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	8 628 601	1 391 569	7 205 095	31 937
Поступление	12 452 738	967 514	11 485 224	-
Принято к учету в качестве нематериальных активов	(657 699)	-	(657 699)	-
Выбытие	(250 946)	(15 885)	(234 832)	(229)
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	20 172 694	2 343 198	17 797 788	31 708
<b>Амортизация и обесценение</b>				
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	(915 150)	(884 163)	-	(30 987)
Амортизация за период	(302 446)	(302 206)	-	(240)
Выбытие	13 457	13 228	-	229
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	(1 204 139)	(1 173 141)	-	(30 998)
<b>Остаточная стоимость</b>				
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	7 713 451	507 406	7 205 095	950
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	18 968 555	1 170 057	17 797 788	710

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

Информация о нематериальных активах, полученных Организацией в пользование, в виде неисключительных прав на программное обеспечение раскрыты в таблице 5 п. 4.5 Пояснений.

Нематериальные активы, полученные Организацией во временное пользование составили 633 382 тыс. руб., 633 382 тыс. руб., 633 382 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

#### **4.3. Поисковые активы**

**Таблица 2 Наличие и движение поисковых активов**

	Нематериальные поисковые активы	Материальные поисковые активы
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	19 082 113	213 872
Поступление	2 800 852	275 896
Выбытие	(1 175 544)	(26 909)
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	20 707 421	462 859
<b>Амортизация и обесценение</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	-	-
<b>Остаточная стоимость</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	19 082 113	213 872
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	20 707 421	462 859
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	10 251 609	622 392
Поступление	12 074 163	141 750
Переведено в состав других видов активов	(434 676)	(276)
Выбытие	(2 808 983)	(549 994)
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	19 082 113	213 872
<b>Амортизация и обесценение</b>		



Таблица 2 Наличие и движение поисковых активов

	Нематериальные поисковые активы	Материальные поисковые активы
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	-	-
Остаточная стоимость		
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	10 251 609	622 392
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	19 082 113	213 872

Незавершенные вложения в нематериальные поисковые активы составили 4 251 544 тыс. руб., 5 051 085 тыс. руб., 2 543 831 тыс. руб., на 31.12.2021, 31.12.2020, 31.12.2019 соответственно.

Незавершенные вложения в материальные поисковые активы составили 462 859 тыс. руб., 213 872 тыс. руб., 622 392 тыс. руб., на 31.12.2021, 31.12.2020, 31.12.2019 соответственно.

#### 4.4. Основные средства

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

	Основные средства - всего:	Машины и оборудов ание	Здания, сооружения и передаточны е устройства	Прочие объекты ОС	Незавершенны е капитальные вложения в основные средства	Запасы, предназнач енные для строительс тва
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	11 331 493	5 612 600	1 555 642	364 289	3 798 962	-
Поступление	5 236 340	2 608 646	1 320 595	44 989	1 262 110	-
Ввод в эксплуатацию	(3 903 007)	-	-	-	(3 903 007)	-
Выбытие	(854 756)	(87 239)	(7 085)	(30 409)	(730 023)	-
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	11 810 070	8 134 007	2 869 152	378 869	428 042	-
<b>Амортизация</b>						
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	(5 293 707)	(4 246 962)	(748 332)	(298 413)	-	-
Амортизация за период	(1 763 838)	(1 333 413)	(396 984)	(33 441)	-	-
Выбытие	60 733	30 669	-	30 064	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	(6 996 812)	(5 549 706)	(1 145 316)	(301 790)	-	-
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	6 037 786	1 365 638	807 310	65 876	3 798 962	-
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	4 813 258	2 584 301	1 723 836	77 079	428 042	-
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	7 383 983	4 715 743	1 048 567	351 501	1 268 172	-
Поступление	5 416 655	923 853	507 422	15 947	3 969 330	103
Ввод в эксплуатацию	(1 438 540)	-	-	-	(1 438 540)	-
Выбытие	(30 605)	(26 996)	(347)	(3 159)	-	(103)
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	11 331 493	5 612 600	1 555 642	364 289	3 798 962	-
<b>Амортизация</b>						
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	(4 031 574)	(3 295 343)	(471 683)	(264 548)	-	-
Амортизация за период	(1 292 319)	(978 393)	(276 996)	(36 930)	-	-
Выбытие	30 186	26 774	347	3 065	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	(5 293 707)	(4 246 962)	(748 332)	(298 413)	-	-
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 31.12.2019</i>	3 352 409	1 420 400	576 884	86 953	1 268 172	-
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	6 037 786	1 365 638	807 310	65 876	3 798 962	-

Таблица 4 Информация об использовании основных средств

	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость) - всего, в т.ч.	13 384	32 348	51 242
Машины и оборудование	13 384	32 348	51 242
Полученные в аренду (лизинг) основные средства, числящиеся за балансом (стоимость по договору аренды или кадастровая стоимость) - всего, в т.ч.	91 503 366	75 678 826	76 061 653
Земельные участки	76	241	2 273
Здания, сооружения, дороги, передаточные устройства	6 788 120	3 423 748	2 394 087
Машины и оборудование	381 883	264 626	153 692
Транспортные средства	84 329 241	71 071 866	73 222 546
Прочие ОС	4 046	918 345	289 055

В том числе, остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 6 183 тыс. руб., 21 391 тыс. руб., 36 528 тыс. руб., на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

Наиболее существенными по состоянию на 31.12.2021 объектами, полученными в аренду, являются объекты транспортных средств: 9 танкеров стоимостью 84 184 309 тыс. руб. (на 31.12.2020 - 7 танкеров стоимостью 70 808 707 тыс. руб., на 31.12.2019 - 10 танкеров стоимостью 72 988 860 тыс. руб.)

В аренде у Общества находятся земельные участки площадью 69,26007 га, 151,5151 га и 553,9435 га по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019.

#### 4.5. Прочие внеоборотные активы

Таблица 5 Информация о прочих внеоборотных активах

	объекты неисключительных прав, в том числе:				авансы, выданные под капитальные вложения		прочие, в том числе:
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.:	неисключительных прав на программное обеспечение	незавершенных неисключительных прав на программное обеспечение	прочие	авансы, выданные под капитальные вложения	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	дополнительные затраты по привлечению финансирования
<b>Первоначальная стоимость</b>							
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	20 947 536	15 523 742	4 549 115	75 227	11 022	(473)	788 903
Поступление	4 632 625	2 396 155	1 603 096	135 355	106 829	(3 129)	394 319
Выбытие	(4 042 580)	(81 223)	(3 170 253)	(106 455)	(99 077)	473	(586 045)
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	21 537 581	17 838 674	2 981 958	104 127	18 774	(3 129)	597 177
<b>Амортизация и обесценение</b>							
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	(10 058 883)	(10 058 883)	-	-	-	-	-
Амортизация за период	(2 133 724)	(2 133 724)	-	-	-	-	-
Выбытие	15 594	15 594	-	-	-	-	-
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	(12 177 013)	(12 177 013)	-	-	-	-	-
<b>Остаточная стоимость</b>							
<i>По состоянию на 31.12.2020</i>	10 888 653	5 464 859	4 549 115	75 227	11 022	(473)	788 903
<i>По состоянию на 31.12.2021</i>	9 360 568	5 661 661	2 981 958	104 127	18 774	(3 129)	597 177

Таблица 5 Информация о прочих внеоборотных активах

	объекты неисключительных прав, в том числе:				авансы, выданные под капитальные вложения		прочие, в том числе:
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.:	неисключительных прав на программное обеспечение	незавершенных неисключительных прав на программное обеспечение	прочие	авансы, выданные под капитальные вложения	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	дополнительные затраты по привлечению финансирования
<b>Первоначальная стоимость</b>							
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>	<b>19 707 435</b>	<b>13 922 737</b>	<b>4 158 931</b>	<b>7 810</b>	<b>1 332 350</b>	<b>(221 041)</b>	<b>506 648</b>
Поступление	11 283 242	1 601 005	2 068 168	237 390	6 593 038	340 431	443 210
Переведено в состав других видов активов	(1 677 984)	-	(1 677 984)	-	-	-	-
Выбытие	(8 365 157)	-	-	(169 973)	(7 914 366)	(119 863)	(160 955)
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	<b>20 947 536</b>	<b>15 523 742</b>	<b>4 549 115</b>	<b>75 227</b>	<b>11 022</b>	<b>(473)</b>	<b>788 903</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>							
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>	<b>(8 029 651)</b>	<b>(8 029 651)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Амортизация за период	(2 029 232)	(2 029 232)	-	-	-	-	-
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	<b>(10 058 883)</b>	<b>(10 058 883)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Остаточная стоимость</b>							
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>	<b>11 677 784</b>	<b>5 893 086</b>	<b>4 158 931</b>	<b>7 810</b>	<b>1 332 350</b>	<b>(221 041)</b>	<b>506 648</b>
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	<b>10 888 653</b>	<b>5 464 859</b>	<b>4 549 115</b>	<b>75 227</b>	<b>11 022</b>	<b>(473)</b>	<b>788 903</b>

Авансы, выданные под капитальные вложения, представлены без НДС.

#### 4.6. Запасы

Таблица 6 Информация о запасах

	Запасы - всего:					
Наименование показателя	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	затраты в незавершенном производстве	готовая продукция и товары для перепродажи	товары отгруженные	долгосрочные активы к продаже	
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	<b>34 775 437</b>	<b>5 059 469</b>	<b>1 548 954</b>	<b>27 326 918</b>	<b>-</b>	<b>840 096</b>
Поступило	4 066 724 949	1 231 898 199	28 200 220	2 797 820 201	8 124 866	681 463
Выбыло	(4 040 343 296)	(1 226 554 879)	(26 441 226)	(2 778 382 229)	(8 124 866)	(840 096)
<b>По состоянию на 31.12.2021</b>	<b>61 157 090</b>	<b>10 402 789</b>	<b>3 307 948</b>	<b>46 764 890</b>	<b>-</b>	<b>681 463</b>
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>	<b>37 802 815</b>	<b>4 664 287</b>	<b>1 481 734</b>	<b>27 490 139</b>	<b>5 369</b>	<b>4 161 286</b>
Поступило	2 050 273 533	621 216 951	14 959 132	1 410 287 914	3 809 536	-
Выбыло	(2 053 300 911)	(620 821 769)	(14 891 912)	(1 410 451 135)	(3 814 905)	(3 321 190)
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	<b>34 775 437</b>	<b>5 059 469</b>	<b>1 548 954</b>	<b>27 326 918</b>	<b>-</b>	<b>840 096</b>

По строке «Готовая продукция и товары для перепродажи» по состоянию на 31.12.2021 отражен отрицательный акциз по нефтяному сырью в сумме (2 879 386) тыс. руб. (на 31.12.2020 в сумме (935 306) тыс. руб., на 31.12.2019 в сумме (627 619) тыс. руб.).

Учитывая, что чистая возможная цена продажи производимой Организацией продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, резерв под обесценение запасов, используемых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

Запасы в залог не передавались.

Информация об авансах, предварительной оплате, задатках, уплаченных организацией в связи с приобретением, созданием, переработкой запасов раскрыта в п. 4.8 Пояснений.

#### 4.7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Таблица 7 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений

	Финансовые вложения - всего	Инвестиции			Предоставленн ые займы и долговые ценные бумаги	Прочие
		в дочерние общества	в зависимые общества	в другие организации		
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2020</b>	<b>1 256 702 618</b>	<b>966 949 814</b>	<b>80 097 009</b>	<b>4 932 279</b>	<b>204 718 085</b>	<b>5 430</b>
Поступило по первоначальной стоимости	260 280 897	115 411 223	5 273 031	1 409 000	138 187 643	-
Выбыло по первоначальной стоимости	(133 776 421)	(91 820 838)	(374 337)	(994 025)	(40 587 221)	-
Курсовые разницы	(392 562)	-	-	-	(392 562)	-
Изменение текущей рыночной стоимости	(12 699)	-	-	1 250	(13 949)	-
Перевод по сроку	(890 759)	-	-	-	(890 759)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2021</b>	<b>1 381 911 073</b>	<b>990 540 199</b>	<b>84 995 703</b>	<b>5 348 504</b>	<b>301 021 237</b>	<b>5 430</b>
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2020</b>	<b>(65 391 226)</b>	<b>(63 354 123)</b>	<b>(374 337)</b>	<b>(1 662 766)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Изменение резерва под обесценение	(6 909 659)	1 360 458	(2 993 533)	(2 117 238)	(3 159 346)	-
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2021</b>	<b>(72 300 885)</b>	<b>(61 993 665)</b>	<b>(3 367 870)</b>	<b>(3 780 004)</b>	<b>(3 159 346)</b>	<b>-</b>
<b>Балансовая стоимость на 31.12.2021</b>	<b>1 309 610 188</b>	<b>928 546 534</b>	<b>81 627 833</b>	<b>1 568 500</b>	<b>297 861 891</b>	<b>5 430</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2019</b>	<b>1 095 667 751</b>	<b>686 452 359</b>	<b>75 130 495</b>	<b>3 961 004</b>	<b>330 118 463</b>	<b>5 430</b>
Поступило по первоначальной стоимости	372 003 586	295 621 490	4 966 515	991 525	70 424 056	-
Выбыло по первоначальной стоимости	(142 808 154)	(15 124 035)	-	-	(127 684 119)	-
Курсовые разницы	18 370 838	-	-	-	18 370 838	-
Изменение текущей рыночной стоимости	(20 250)	-	-	(20 250)	-	-
Перевод по сроку	(86 511 153)	-	-	-	(86 511 153)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2020</b>	<b>1 256 702 618</b>	<b>966 949 814</b>	<b>80 097 009</b>	<b>4 932 279</b>	<b>204 718 085</b>	<b>5 430</b>
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2019</b>	<b>(54 071 000)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(54 071 000)</b>	<b>-</b>
Изменение резерва под обесценение	(11 320 226)	(63 354 123)	(374 337)	(1 662 766)	54 071 000	-
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2020</b>	<b>(65 391 226)</b>	<b>(63 354 123)</b>	<b>(374 337)</b>	<b>(1 662 766)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Балансовая стоимость на 31.12.2019</b>	<b>1 041 596 751</b>	<b>686 452 359</b>	<b>75 130 495</b>	<b>3 961 004</b>	<b>276 047 463</b>	<b>5 430</b>
<b>Балансовая стоимость на 31.12.2020</b>	<b>1 191 311 391</b>	<b>903 595 691</b>	<b>79 722 672</b>	<b>3 269 513</b>	<b>204 718 085</b>	<b>5 430</b>

Предоставленные займы, включенные в строку 1170 «Долгосрочные финансовые вложения» выданы по ставке от 1,460 % до 11,000 %, от 1,56271% до 6,75%, от 1,64157% до 7,8025% в 2021, 2020 и 2019 годах соответственно. Сумма предоставленных займов, выданных на срок от 1 до 3-х лет, составляет 257 230 497 тыс. руб., 204 088 475 тыс. руб., 262 139 618 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 4.15 Пояснений.

Величина резерва под обесценение долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2021 составила 72 300 884 тыс. руб. (65 391 226 тыс. руб. на 31.12.2020).

В течение 2021 года произошли следующие изменения в составе финансовых вложений Организации:

- Организацией выданы в отчетном периоде ПАО «Газпром» и не погашены по состоянию на отчетную дату краткосрочные займы на общую сумму 400 500 000 тыс. руб.;

- 22 декабря 2021 года вклад в уставный капитал ООО «Меретояханефтегаз» в сумме 70 611 000 тыс. руб. был конвертирован в заем, предоставленный Организацией указанному дочернему обществу на основании соглашения о новации. Указанный дополнительный вклад в уставный капитал формировался в прошлых отчетных периодах и в отчетном периоде, осуществлялся траншами в течение 2019-2021 гг., и был внесен в полном объеме;

- 02 марта 2021 года Организацией приобретена доля 100% в уставном капитале ООО «ГПН-Салымские проекты» в результате исполнения дочерней компанией Gazprom Neft International S.A. обязательств по выплате причитающихся Организации дивидендов в сумме 54 487 870 тыс. руб. путем передачи Организации права собственности на долю;

- 20 июля 2021 года зарегистрировано увеличение уставного капитала ООО «Газпромнефть-Ангара» до 56 556 тыс. руб. за счет внесения 19 апреля 2021 Организацией - единственным участником дополнительного вклада в размере 33 600 000 тыс. руб., из которых 33 550 942 направлено на формирование добавочного капитала дочернего общества;

- в течение отчетного года Организацией дополнительно выданы долгосрочные займы дочерней компании АО «Газпромнефть-МНПЗ» на сумму 25 962 336 тыс. руб.;

- 09 ноября 2021, 24 ноября 2021 и 01 декабря 2021 ООО «ГПН-Ближневосточные проекты» на основании решений единственного участника произвело возвраты части внесенных в 2020 году вкладов в имущество в размере 7 694 749 тыс. руб., 9 728 433 тыс. руб. и 736 220 тыс. руб. соответственно;

- 10 декабря 2021 года ООО «Газпром нефть шельф» погасило сумму основного долга по договору займа в размере 13 992 676 тыс. руб.;

- 25 августа 2021 года зарегистрировано увеличение уставного капитала ООО «Газпромнефть-Технологические партнерства» до 6 522 106 тыс. руб. за счет внесения 12 июля 2021 года Организацией - единственным участником дополнительного вклада в размере 9 901 122 тыс. руб., из которых 9 891 221 направлено на формирование добавочного капитала дочернего общества;

- в течение отчетного года Организацией дополнительно выданы долгосрочные займы дочерней компании ООО «Газпромнефть-КС» на сумму 9 870 052 тыс. руб.;

- 17 декабря 2021 года зарегистрировано увеличение стоимости номинальной доли Организации в уставном капитале ООО «ГПН-Операционное управление» до 70 994 тыс. руб. за счет внесения Организацией в отчетном периоде дополнительного вклада в размере 7 092 378 тыс. руб., в том числе: в сумме 970 445 тыс. руб. денежными средствами, в сумме 6 121 933 тыс. руб. путем передачи принадлежащей Организации доли в Gazprom Neft Trading GmbH балансовой стоимостью 3 199 тыс. руб., из которых 7 021 545 тыс. руб. направлено на формирование добавочного капитала дочернего общества;

- Организацией (совместно с дочерним обществом) внесен, но не зарегистрирован в отчетном периоде дополнительный вклад в уставный капитал дочерней компании ООО «ГПН-Управление зарубежными активами», в общей сумме 6 789 790 тыс. руб. из которых 67 898 тыс. руб. направлены на увеличение уставного капитала общества, а 6 721 892 тыс. руб. направлены на формирование добавочного капитала общества. Часть вклада внесена Организацией денежными средствами в размере 623 276 тыс. руб. и часть – путем передачи активов по их рыночной стоимости: 29 декабря 2021 года в сумме 6 211 517 руб. путем передачи принадлежащей Организации доли в ТОО «Газпром нефть-Казахстан», 30 декабря 2021 года в сумме 24 631 тыс. руб. путем передачи принадлежащей Организации доли в ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт». В остальной части вклад был внесен вторым участником ООО «ГПН-Управление зарубежными активами» - дочерним обществом Организации (ООО «ГПН-Финанс»);

- 09 ноября 2021 года зарегистрировано увеличение номинальной стоимости доли Организации в уставном капитале ООО «Арена» до 33 291 тыс. руб. за счет внесения Организацией 23 июля 2021 года и 09 ноября 2021 года дополнительных вкладов, в результате номинальная доля Организации в уставном капитале ООО «Арена» составила 41,21 % (часть суммы дополнительных вкладов была направлена на формирование добавочного капитала ООО «Арена»);

- 23 апреля 2021 года ООО «Газпромнефть-Ангара» погасило сумму основного долга по договору долгосрочного займа в размере 3 653 000 тыс. руб.;

- 28 декабря 2021 года и 29 декабря 2021 года Организацией выдан долгосрочный заем дочерней компании ООО «Газпромнефть-Снабжение» на сумму 3 300 000 тыс. руб.;

- 07 июля 2021 года зарегистрирована сделка по продаже 49 % доли Организации в ООО «Газпромнефть-Сахалин» балансовой стоимостью 3 050 436 тыс. руб., цена продажи (с учетом корректировочного платежа) составила 1 654 903 тыс. руб.

**Таблица 8 Перечень существенных дочерних обществ**

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	
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-Региональные продажи»	99,99	99,99	99,99	Оптовая торговля моторным топливом и иными нефтепродуктами
ООО «Газпромнефть-	99,933	99,933	99,933	Розничная торговля моторным

Таблица 8 Перечень существенных дочерних обществ

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	
Центр»				топливом
ООО «ГПН-Инвест»	100	100	100	Вложения в ценные бумаги
ООО «ГПН-Финанс»	100	100	100	Капиталовложения в ценные бумаги
Газпромнефть Трейдинг ГмбХ	0	100	100	Экспорт нефти и нефтепродуктов

Таблица 9 Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений

	Финансовые вложения - всего	Предоставленн ые займы	Долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	Депозитные вклады
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2020</b>	<b>154 989 725</b>	<b>154 989 725</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Поступило по первоначальной стоимости	520 783 174	487 029 910	3 753 264	30 000 000
Выбыло по первоначальной стоимости	(204 949 163)	(171 226 619)	(3 722 544)	(30 000 000)
Курсовые разницы	(320 844)	(336 989)	16 145	-
Изменение текущей рыночной стоимости	(27 332)	-	(27 332)	-
Перевод по сроку	890 760	(182 189)	1 072 949	-
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2021</b>	<b>471 366 320</b>	<b>470 273 838</b>	<b>1 092 482</b>	<b>-</b>
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2020</b>	<b>(3 159 345)</b>	<b>(3 159 345)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Изменение резерва под обесценение	3 159 345	3 159 345	-	-
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Балансовая стоимость на 31.12.2021</b>	<b>471 366 320</b>	<b>470 273 838</b>	<b>1 092 482</b>	<b>-</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2019</b>	<b>125 695 324</b>	<b>89 695 324</b>	<b>-</b>	<b>36 000 000</b>
Поступило первоначальной стоимости	54 889 964	54 889 964	-	-
Выбыло первоначальной стоимости	(116 031 116)	(80 031 116)	-	(36 000 000)
Курсовые разницы	3 924 400	3 924 400	-	-
Перевод по сроку	86 511 153	86 511 153	-	-
<b>Первоначальная стоимость на 31.12.2020</b>	<b>154 989 725</b>	<b>154 989 725</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2019</b>	<b>(257 972)</b>	<b>(257 972)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Изменение резерва под обесценение	(2 901 373)	(2 901 373)	-	-
<b>Резерв под обесценение на 31.12.2020</b>	<b>(3 159 345)</b>	<b>(3 159 345)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Балансовая стоимость на 31.12.2019</b>	<b>125 437 352</b>	<b>89 437 352</b>	<b>-</b>	<b>36 000 000</b>
<b>Балансовая стоимость на 31.12.2020</b>	<b>151 830 380</b>	<b>151 830 380</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Величина резерва под обесценение краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2021 составила 0 тыс. руб. (3 159 345 тыс. руб. и 257 972 тыс. руб. на 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно).

Предоставленные займы, включенные в строку «Краткосрочные финансовые вложения» выданы по ставке от 6,385% до 8,730%.

Информация о доходах от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 4.15 Пояснений.

В краткосрочных финансовых вложениях отражены преимущественно займы, предоставленные в адрес дочерних обществ. Данная информация раскрыта в п. 4.21 Пояснений

Финансовые вложения в залог не передавались.

#### 4.8. Дебиторская задолженность

Таблица 10 Наличие и движение дебиторской задолженности

	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность всего:</b>	<b>95 542 053</b>	<b>67 346 415</b>	<b>173 331 710</b>
прочая	97 207 141	67 346 415	173 331 710
резерв по сомнительным долгам	(1 665 088)	-	-
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность всего:</b>	<b>363 170 701</b>	<b>286 468 396</b>	<b>217 992 566</b>
расчеты с покупателями заказчиками	193 356 912	94 599 935	97 776 321
авансы выданные	34 454 638	22 871 058	26 641 655
в т.ч. Авансы выданные под запасы	21 060 264	9 586 571	14 839 871
прочая	145 837 133	180 908 681	104 068 626
резерв по сомнительным долгам	(10 477 982)	(11 911 278)	(10 494 036)

По статье «Авансы выданные» (строка 1238 бухгалтерского баланса), отражаются авансы за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет (4 345 464) тыс. руб. ((1 994 255) тыс. руб. и (2 420 345) тыс. руб. на 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно).

Таблица 10а Прочие дебиторы

	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>			
<b>Прочие дебиторы, в т.ч.:</b>	<b>97 207 141</b>	<b>67 346 415</b>	<b>173 331 710</b>
беспроцентные долгосрочные займы	27 511 105	25 050 903	71 198 229
проценты по долгосрочным займам	67 985 312	42 295 019	102 133 001
прочие	1 710 724	493	480
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>145 837 133</b>	<b>180 908 681</b>	<b>104 068 626</b>
<b>Прочие дебиторы, в т.ч.:</b>			
беспроцентные краткосрочные займы	18 043 309	9 677 764	9 641 939
проценты по краткосрочным займам	22 149 865	55 199 472	9 204 084
расчеты по дивидендам, полученным от иностранных организаций	-	55 788 980	-
расчеты за нефть перед комитентом	-	-	22 535 883
задолженность по расчетам за реализованные акции и доли	-	4 007 757	-
задолженность по расчетам с бюджетом по налогу на добавленную стоимость	71 842 328	44 587 043	36 262 549
авансовые платежи по расчетам с таможенной	1 798 096	1 506 131	2 931 477
прочие	32 003 535	10 141 534	23 492 694



**Таблица 11 Движение резерва по сомнительным долгам**

	<b>За 2021 г.</b>	<b>За 2020 г.</b>
<b>Остаток резерва на начало года</b>	<b>(11 911 278)</b>	<b>(10 494 036)</b>
Начислено	(257 493)	(1 527 514)
Восстановлено	9 250	109 772
Использовано	16 451	500
<b>Остаток резерва на конец года</b>	<b>(12 143 070)</b>	<b>(11 911 278)</b>

#### **4.9. Денежные средства и денежные эквиваленты**

**Таблица 12 Состав денежных средств и денежных эквивалентов**

<b>Наименование показателя</b>	<b>На 31.12.2021</b>	<b>На 31.12.2020</b>	<b>На 31.12.2019</b>
Средства на расчетных счетах	23 581 081	45 629 046	17 947 602
Средства на валютных счетах	37 707 301	47 193 246	30 181 107
Банковские депозиты	58 801 000	44 787 000	47 226 883
Прочие денежные эквиваленты	897	991	630
<b>Всего</b>	<b>120 090 279</b>	<b>137 610 283</b>	<b>95 356 222</b>

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Величина денежных средств, которая может быть дополнительно привлечена Организацией составляет 272 306 798 тыс. руб., 210 012 000 тыс. руб., 154 456 060 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

Сумма аккредитивов, открытых в пользу Общества, составляет 73 374 715 тыс. руб., 29 694 089 тыс. руб. и 37 420 081 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 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 3 880 124 тыс. руб. за 2021 год и 6 632 776 тыс. руб. за 2020 год;
- возврат налогов и сборов в сумме 377 325 тыс. руб. за 2021 год и 1 892 219 тыс. руб. за 2020 год;
- возврат таможенных платежей в сумме 0 тыс. руб. за 2021 год и 11 500 000 тыс. руб. за 2020 год;
- поступление денежных средств по договорам уступки прав требования в сумме 2 899 742 тыс. руб. за 2021 год и 0 тыс. руб. за 2020 год;
- возврат выданных беспроцентных краткосрочных займов в сумме 143 554 тыс. руб. за 2021 год и 52 471 812 тыс. руб. за 2020 год;
- расчеты с комитентом в сумме 2 753 836 тыс. руб. за 2021 год и 0 тыс. руб. за 2020 год;
- Возврат акциза на нефтяное сырье в сумме 234 416 302 тыс. руб. за 2021г и 0 тыс. руб. за 2020 год;
- прочие поступления в сумме 1 229 094 тыс. руб. за 2021 год и 4 970 533 тыс. руб. за 2020 год

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 7 402 970 тыс. руб. за 2021 год и 4 347 284 тыс. руб. за 2020 год;

- перечисления по расчетам с прочими кредиторами в сумме 4 304 599 тыс. руб. за 2021 год и 5 897 646 тыс. руб. за 2020 год;
- перечисления по расчетам по претензиям в сумме 1 012 403 тыс. руб. за 2021 год и 1 120 868 тыс. руб. за 2020 год;
- оплата услуг банков в сумме 560 856 тыс. руб. за 2021 год и 569 784 тыс. руб. за 2020 год;
- перечисление денежных средств участникам КГН в сумме 3 434 683 тыс. руб. за 2021 год и 3 038 512 тыс. руб. за 2020 год;
- расчеты с комитентом в сумме 0 тыс. руб. за 2021 год и 106 290 862 тыс. руб. за 2020 год;
- прочие платежи в сумме 12 091 800 тыс. руб. за 2021 год и 11 881 014 тыс. руб. за 2020 год

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 4 445 894 тыс. руб. за 2021 год и 2 508 883 тыс. руб. за 2020 год.

Поступления денежных средств в виде процентов к получению с остатка на счетах в банках в сумме 1 962 625 тыс. руб. за 2021 год и 951 881 тыс. руб. за 2020 год отражены по статье «Прочие поступления» (строка 4219) отчета о движении денежных средств.

#### 4.10. Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2021 по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1520 бухгалтерского баланса) отражена преимущественно задолженность перед поставщиками нефти. Основная часть задолженности относится к расчетам со связанными сторонами. Более подробная расшифровка данных сумм приведена в Таблице 20 «Информация об операциях со связанными сторонами».

По статье «Авансы полученные» (строка 1527 бухгалтерского баланса), отражены авансы за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет (4 709 781) тыс. руб. ((2 676 137) тыс. руб. и (2 346 614) тыс. руб. на 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно).

По статье «Кредиторская задолженность прочих кредиторов» (строка 1528 бухгалтерского баланса) отражена, в т.ч. задолженность:

Кредиторская задолженность прочих кредиторов	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
	<b>1 356 874</b>	<b>5 958 077</b>	<b>62 853 901</b>
операции с комитентом (принципалом, доверителем)	1 102	9 225	58 678 206
расчеты за приобретенные акции/доли	-	1 371 460	443 304
расчеты с КГН	570 419	3 485 215	3 074 150
прочие	785 353	1 092 177	658 241

По статье «Авансы полученные» (строка 1454 бухгалтерского баланса) отражены долгосрочные авансы, которые относятся к будущим поставкам нефти и нефтепродуктов, в сумме 77 784 956 тыс. руб. на 31.12.2021 и 72 107 132 тыс. руб. на 31.12.2020. Выполнение обязательств по договорам будет осуществляться согласно графику в период с 2020 по 2025 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

#### 4.11. Кредиты и займы

Таблица 13 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
<b>Долгосрочные банковские кредиты, в т.ч.:</b>	<b>229 931 427</b>	<b>269 737 046</b>	<b>269 781 245</b>
от 1 до 2-х лет	-	40 010 206	-
от 2-х до 5 лет	229 931 427	99 726 840	269 781 245
свыше 5 лет	-	130 000 000	-
<b>Долгосрочные займы, в т.ч.:</b>	<b>265 392 790</b>	<b>407 259 023</b>	<b>375 868 940</b>
Облигационные займы	131 177 646	171 177 646	166 177 646
<b>Краткосрочные займы</b>	<b>360 751 419</b>	<b>205 760 137</b>	<b>196 225 757</b>
<b>Краткосрочные банковские кредиты</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>14 980 749</b>
<b>Часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>	<b>162 470 532</b>	<b>32 488 411</b>	<b>6 548 807</b>
<b>Итого кредиты и займы:</b>	<b>1 018 546 168</b>	<b>915 244 620</b>	<b>863 405 498</b>

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2021 года, составила 45 568 202 тыс. руб. (73 509 463 тыс. руб. – в 2020 году), общая сумма кредитов, погашенных в течение 2021 года (без учета процентов), составила 77 053 884 тыс. руб. (102 397 006 тыс. руб. – в 2020 году), сумма выплаченных в 2021 году процентов по кредитам составила 13 454 000 тыс. руб. (13 809 982 тыс. руб. – в 2020 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным кредитам составила 7,63%, 4,37% и 6,66 % по состоянию на 31.12.2021, 31.12. 2020 и 31.12.2019 соответственно.

В отчетном году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов составила 13 545 846 тыс. руб. (13 713 219 тыс. руб. – в 2020 году).

Кредиты получены без обеспечений.

Общая сумма займов, полученных в течение 2021 года, составила 1 809 323 788 тыс. руб., в том числе по векселям – 6 609 198 тыс. руб. (1 453 455 647 тыс. руб. – в 2020 году), общая сумма займов, погашенных в течение 2021 года (без учета процентов), составила 1 669 298 968 тыс. руб. (1 424 949 754 тыс. руб. – в 2020 году), сумма выплаченных в 2021 году процентов по займам составила 32 974 931 тыс. руб. (27 409 275 тыс. руб. – в 2020 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным займам составила 6,31%, 6,23% и 6,43 % по состоянию на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

В отчетном году величина процентов по займам, включенных в состав прочих расходов, составила 30 773 370 тыс. руб. (28 961 496 тыс. руб. – в 2020 году).

Информация о характере, стоимости, а также лицах, выдавших обеспечение под полученные займы и дате выдачи приведена в п. 4.20 Пояснений.

ПАО «Газпром нефть» выдало по состоянию на 31.12.2021 простые векселя номинальной стоимостью 24 650 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2052 году.

#### 4.12. 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 2021 год следующие показатели.

Таблица 14 Расчет налога на прибыль

	За 2021г.	За 2020 г.
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>363 692 200</b>	<b>153 180 330</b>
Прибыль (убыток) до налогообложения, (эфф.%ставка / 20%)	81 724 244	(67 866 875)
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	39 998	48 788
Прибыль (убыток) до налогообложения 15%	178 636	-
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	281 749 322	220 998 417
<b>Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль</b>	<b>16 376 844</b>	<b>(13 567 033)</b>
<b>Постоянные налоговые расходы (доходы) в т.ч.:</b>	<b>3 307 429</b>	<b>925 729</b>
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	16 537 145	4 628 645
расходы/доходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	15 136 141	4 680 768
восстановление резервов в налоговом учете	1 981 346	1 744 702
курсовые разницы	819	(106 739)
прочие	(581 161)	(1 690 086)
<b>Отложенные налоговые доходы</b>	<b>(6 440 226)</b>	<b>9 463 306</b>
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	(32 201 128)	47 316 530
резерв по сомнительным долгам	1 175 475	1 641 069
прочие	(33 376 603)	45 675 461
<b>Отложенные налоговые расходы</b>	<b>(6 078 240)</b>	<b>43 080</b>
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	(30 391 200)	215 401
хеджирование валютных рисков	67 305	644 657
прочие	(30 458 505)	(429 256)
<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b>	<b>35 669 061</b>	<b>(45 338 698)</b>
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН	35 669 061	(45 338 698)
<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>	<b>(19 754 316)</b>	<b>12 511 712</b>
текущий налог на прибыль	(7 165 807)	3 134 917
налог на прибыль (эфф.%ставка / 20%)	(7 133 812)	3 141 259
налог на прибыль 13%	(5 200)	(6 342)
налог на прибыль 15%	(26 795)	-
<b>Отложенный налог на прибыль</b>	<b>(12 518 466)</b>	<b>9 506 386</b>
налог на прибыль прошлых лет	(70 043)	(129 591)
Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	175 339	(3 141 550)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>344 113 223</b>	<b>162 550 492</b>
Налог на прибыль организаций по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода, в т.ч.	(1 554 865)	-
ОНО на эмиссионный доход и его использование	(1 554 865)	-
<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>342 558 358</b>	<b>162 550 492</b>

С 2013 года была создана КГН в Группе Компаний Газпром нефть, ответственным участником в которой является ПАО «Газпром нефть». В 2021 году состав КГН насчитывает 11 участников.

За 2021 и 2020 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 10 283 782 тыс. руб. и 3 155 183 тыс. руб.

По уточненным налоговым декларациям по налогу на прибыль организаций по КГН за 2017 год уменьшен в 2021 году налог на прибыль в сумме 62 331 тыс. руб.

#### *Налог на добавленную стоимость*

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы 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 31.12.2021 составила 2 950 107 тыс. руб. (13 637 593 тыс. руб. и 8 556 474 тыс. руб. на 31.12.2020 и на 31.12.2019 соответственно).

### **4.13. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг**

**Таблица 15 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг по сегментам**

Год, закончившийся 31.12.2021	Внутренний рынок	Экспорт и продажи на международном рынке	СНГ
Продажа нефти	384 603 533	721 781 459	39 150 044
Продажа нефтепродуктов	1 033 963 217	346 680 169	60 285 161
Продажа газа	50 047 179	-	-
Прочие продажи	37 485 780	-	1 247 399
<b>Итого выручка:</b>	<b>1 506 099 709</b>	<b>1 068 461 628</b>	<b>100 682 604</b>
<b>Год, закончившийся 31.12.2020</b>	<b>-</b>		
Продажа нефти	96 692 500	356 375 131	18 835 557
Продажа нефтепродуктов	731 636 157	214 466 411	29 252 380
Продажа газа	31 912 221	-	-
Прочие продажи	33 621 428	-	-
<b>Итого выручка:</b>	<b>893 862 306</b>	<b>570 841 542</b>	<b>48 087 937</b>

Общий объем выручки в 2021 году увеличился на 176,84% (1 162,5 млрд. руб.) в связи с ростом цен на нефть и нефтепродукты, а также за счет роста объемов реализации.

Увеличение выручки от продаж на международном рынке на 497,6 млрд. руб. преимущественно объясняется увеличением выручки от реализации нефти на 365,4 млрд. руб., обусловленным ростом цен на энергоносители, а также увеличением объемов реализации вследствие восстановления спроса на мировых рынках, а также постепенного снятия ограничений по добыче нефти в рамках соглашения ОПЕК+.

Увеличение выручки от продаж на внутреннем рынке в 2021 году на 612,2 млрд. руб. по сравнению с прошлым годом. Главным индикаторами изменения являются

увеличение выручки от продажи нефтепродуктов на 302,3 млрд. руб. преимущественно из-за роста объемов реализации и ценового фактора и увеличение выручки от продажи нефти на 287,9 млрд. руб. преимущественно в связи с увеличением товарообменных операций.

Увеличение выручки от продаж в странах СНГ на 52,6 млрд. руб. объясняется ценовым фактором, а также ростом объемов реализации.

#### 4.14. Расходы по обычным видам деятельности.

Таблица 16 Расходы по обычным видам деятельности

Статья затрат	За 2021 г.	За 2020 г.
Материальные затраты	1 305 921 467	688 324 332
Расходы на оплату труда	23 223 599	15 722 119
Отчисления на социальные нужды	3 965 148	2 799 286
Амортизация	6 279 329	4 054 916
Таможенные пошлины и сборы	81 248 171	38 620 727
Прочие затраты	372 928 784	315 574 484
<b>Итого по элементам</b>	<b>1 793 566 498</b>	<b>1 065 095 864</b>
<b>Фактическая себестоимость проданных товаров, работ, услуг</b>	<b>1 039 237 587</b>	<b>427 860 508</b>
<b>Изменения остатков готовой продукции, товаров и незавершенного производства: (прирост)/уменьшение</b>	<b>(18 040 711)</b>	<b>2 419 322</b>
<b>Возвратный (отрицательный) акциз</b>	<b>(255 926 458)</b>	<b>52 360 258</b>
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>2 558 836 916</b>	<b>1 547 735 952</b>
<b>К прочим затратам относится:</b>		
<i>в том числе:</i>		
Акциз	182 936 444	161 277 719
Транспортные затраты	160 532 496	129 449 901
Прочие	29 459 844	24 846 864

#### 4.15. Прочие доходы и расходы

Таблица 17 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	За 2021 г.	За 2020 г.
<b>Проценты к получению</b>	<b>29 640 239</b>	<b>20 746 930</b>
<i>В том числе</i>		
Доход от остатка на банковском счете	1 962 625	951 881
Доход по долговым ценным бумагам	227 319	-
Проценты по займам выданным	22 231 059	16 496 912
Доход по депозиту	5 219 226	3 298 123
Прочие	10	14
<b>Проценты к уплате</b>	<b>(48 313 469)</b>	<b>(43 593 005)</b>
<i>В том числе</i>		
Проценты по займам полученным	(21 295 553)	(16 441 602)
Проценты по кредитам в валюте и рублях	(13 545 846)	(13 713 219)
Проценты по облигациям	(13 472 070)	(13 438 184)
<b>Доходы от участия в других организациях</b>	<b>283 160 163</b>	<b>220 433 088</b>
<i>В том числе</i>		
Дивиденды	283 160 163	220 433 088
<b>Прочие доходы</b>	<b>6 743 942</b>	<b>34 039 566</b>
<i>В том числе</i>		
Доходы от купли-продажи валюты	934 919	-

**Таблица 17 Прочие доходы и расходы**

Наименование показателя	За 2021 г.	За 2020 г.
Доход от продажи основных средств, нематериальных активов, незавершенного строительства, геологоразведочных активов, товарно-материальных ценностей и прочих активов	1 549 980	7 376 510
Льгота по уплате вывозной таможенной пошлины	-	14 287 169
Штрафы, пени полученные	826 403	1 206 356
Доход от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	1 655 123	10 861 349
Доходы от операций по форвардным сделкам	818 914	77 394
Курсовая разница	639 939	-
Прочие	318 664	230 788
<b>Прочие расходы</b>	<b>(23 945 700)</b>	<b>(43 502 082)</b>
<i>В том числе</i>		
Расходы от купли-продажи валюты	-	(25 784)
Расходы по операциям с производными финансовыми инструментами	(2 314 657)	(1 666 080)
Курсовая разница	-	(5 254 162)
Затраты, связанные с продажей основных средств, нематериальных активов, незавершенного строительства, геологоразведочных активов и товарно-материальных ценностей и прочих активов	(1 014 586)	(4 789 729)
Расходы от ликвидации и прочего выбытия основных средств, нематериальных и геологоразведочных активов, товарно-материальных ценностей	(546 364)	(1 913 745)
Штрафы, пени уплаченные	(1 054 472)	(1 274 532)
Услуги банка	(910 525)	(512 945)
Убытки прошлых лет	(889 260)	(2 526 208)
Расходы социального характера	(19 908)	(10 247)
Расходы от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	(3 424 773)	(3 023 655)
Расходы на благотворительность	(8 009 889)	(4 572 585)
Резерв под обесценение финансовых вложений	(3 750 313)	(14 221 600)
Расходы от реализации ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ	(54 324)	-
Резерв по сомнительным долгам по прочей дебиторской задолженностью и прочим авансам	(183 298)	(1 413 230)
Прочие	(1 773 331)	(2 297 580)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход в отношении курсовых разниц, операций, связанных с продажей валюты, операций с производными финансовыми инструментами и прочих операций.

Также, если доходы и связанные с ними расходы возникли в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни, в отчете о финансовых результатах данные доходы и расходы показываются свернуто.

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

- по курсовым разницам в сумме 639 939 тыс. руб. (за 2020 год в сумме (5 254 162) тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 54 944 223 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 123 469 523 тыс. руб.), в том числе по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте в сумме 54 833 997 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 122 638 478 тыс. руб.) и подлежащих оплате в рублях в сумме 110 226 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 831 045 тыс. руб.);
  - расход в сумме 54 304 284 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 128 723 685 тыс. руб.), в том числе по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте в сумме 54 174 323 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 127 617 116 тыс. руб.) и подлежащих оплате в рублях в сумме 129 961 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 1 106 569 тыс. руб.).

2. по операциям, связанным с продажей валюты в сумме 934 919 тыс. руб. (за 2020 год в сумме (25 784) тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 1 604 392 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 204 690 тыс. руб.);
  - расход в сумме 669 473 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 230 474 тыс. руб.).
3. по операциям с производными финансовыми инструментами в сумме (2 314 657) тыс. руб. (за 2020 год в сумме (1 666 080) тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 2 749 252 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 2 669 473 тыс. руб.);
  - расход в сумме 5 063 909 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 4 335 553 тыс. руб.).
4. по доходам и расходам прошлых лет, выявленным в отчетном периоде, в сумме (889 260) тыс. руб. (за 2020 год в сумме (2 526 208) тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 217 189 тыс. руб. (за 2020 год в сумме (512 342) тыс. руб.);
  - расход в сумме 1 106 449 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 2 013 866 тыс. руб.).
5. по резерву под обесценение финансовых вложений в сумме (3 750 313) тыс. руб. (за 2020 год в сумме (14 221 600) тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 5 850 332 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 257 972 тыс. руб.);
  - расход в сумме 9 600 645 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 14 479 572 тыс. руб.).
6. по операциям с форвардными сделками в сумме 818 914 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 77 394 тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 897 563 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 234 536 тыс. руб.);
  - расход в сумме 78 649 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 157 142 тыс. руб.).
7. по резерву по сомнительным долгам по прочей дебиторской задолженности и прочим авансам в сумме (183 298) тыс. руб. (за 2020 год в сумме (1 413 230) тыс. руб.), в том числе:
  - доход в сумме 688 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 109 622 тыс. руб.);
  - расход в сумме 183 986 тыс. руб. (за 2020 год в сумме 1 522 852 тыс. руб.).
8. по расходам от реализации ценных бумаг, обращающихся на ОРЦБ в сумме (54 324) тыс. руб., в том числе:
  - доход в сумме 3 400 000 тыс. руб.;
  - расход в сумме 3 454 324 тыс. руб.

#### 4.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

##### Оценочные обязательства

Таблица 18 Наличие и движение оценочных обязательств

Наименование показателя	На начало года	Начислено	Использовано	Списано как избыточная сумма / Восстановлено	Перевод в состав краткосрочных	На конец года
<b>за 2021 г.</b>	<b>21 972 836</b>	<b>18 830 303</b>	<b>(26 124 804)</b>	<b>(99 295)</b>	<b>-</b>	<b>14 579 040</b>
<b>Долгосрочные оценочные обязательства - всего</b>	<b>606 391</b>	<b>8 082 764</b>	<b>(160 151)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 529 004</b>
в том числе:						
по выплатам персоналу и иным аналогичным начислениям	606 391	8 082 764	(160 151)	-	-	8 529 004
<b>Краткосрочные оценочные обязательства - всего</b>	<b>21 366 445</b>	<b>10 747 539</b>	<b>(25 964 653)</b>	<b>(99 295)</b>	<b>-</b>	<b>6 050 036</b>
в том числе:						
по выплатам персоналу и иным аналогичным начислениям	21 366 445	10 401 131	(25 807 115)	(99 295)	-	5 861 166
по судебным разбирательствам	-	346 408	(157 538)	-	-	188 870



**Таблица 18 Наличие и движение оценочных обязательств**

Наименование показателя	На начало года	Начислено	Использовано	Списано как избыточная сумма / Восстановлено	Перевод в состав краткосрочных	На конец года
<b>за 2020 г.</b>	<b>20 151 626</b>	<b>9 128 119</b>	<b>(7 723 498)</b>	<b>416 589</b>	<b>-</b>	<b>21 972 836</b>
<b>Долгосрочные оценочные обязательства - всего</b>	<b>15 869 511</b>	<b>914 946</b>	<b>(293 856)</b>	<b>-</b>	<b>(15 884 210)</b>	<b>606 391</b>
в том числе:						
по выплатам персоналу и иным аналогичным начислениям	15 869 511	914 946	(293 856)	-	(15 884 210)	606 391
<b>Краткосрочные оценочные обязательства - всего</b>	<b>4 282 115</b>	<b>8 213 173</b>	<b>(7 429 642)</b>	<b>416 589</b>	<b>15 884 210</b>	<b>21 366 445</b>
в том числе:						
по выплатам персоналу и иным аналогичным начислениям	4 282 115	8 213 173	(7 429 642)	416 589	15 884 210	21 366 445

### 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. 4.20 Пояснений. По оценке Организации, возникновения каких-либо существенных обязательств, в связи с выданными поручительствами, не ожидается.

### 4.17. 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 ключевой ставке Банка России). Для минимизации риска неблагоприятных изменений ставки EURIBOR и ключевой ставки Банка России 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. 4.15 Пояснений).

По состоянию на 31.12.2021 и 31.12.2020 Организация имеет открытые позиции по форвардным контрактам и валютно-процентным свопам номинальной стоимостью 116,276 млн. долл. США и 70 млн. долл. США соответственно. Данные инструменты предназначены для хеджирования денежных потоков организации. Информация по результатам сделок раскрыта в п. 4.15 Пояснений.

Детальная информация по справедливой стоимости незавершенных операций, связанных с хеджированием денежных потоков, и срокам их исполнения, раскрывается в примечании «Операции хеджирования денежных потоков» Консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром нефть за 2021 год. Также в примечании «Управление финансовыми рисками» приводится информация об управлении финансовыми рисками по группе.

#### **4.18. Капитал и резервы**

На 31.12.2021 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 2021 году не менялась. Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 0,0016 рубля.

Добавочный капитал (без переоценки) Организации по состоянию на конец отчетного периода составил 6 219 461 тыс. руб. Добавочный капитал (без переоценки) сформированный в виде эмиссионного дохода, по состоянию на начало отчетного периода составил 7 774 326 тыс. руб.

В течение 2021 года добавочный капитал уменьшился на 1 554 865 тыс. руб. в результате признания отложенного налогового обязательства, сформированного на временную разницу в оценке эмиссионного дохода, в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций».

Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Согласно решению годового общего собрания акционеров по итогам работы Организации за 2020 год было принято решение о выплате дивидендов в размере 15 руб. на одну обыкновенную акцию (с учетом дивидендов, выплаченных по результатам 9 месяцев 2020 года в размере 5,00 руб. на одну обыкновенную акцию), что составило 71 119 494 тыс. руб. (за 9 мес. 2020 года и за 2020 год дивиденды составили - 23 706 498 тыс. руб. и 47 412 996 тыс. руб. соответственно).

Внеочередным общим собранием акционеров 17.12.2021 принято решение о выплате дивидендов по результатам 9 месяцев 2021 года в размере 40 руб. на одну обыкновенную акцию, что составило 189 651 986 тыс. руб.

#### **4.19. 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 разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

#### 4.20. Обеспечения обязательств

Таблица 19 Обеспечения обязательств

Наименование показателя	на 31.12.2021	на 31.12.2020	на 31.12.2019
Обеспечения обязательств полученные	14 720 102	5 195 545	4 036 802
Обеспечения обязательств выданные	178 625 906	178 596 756	38 021 342

В ноябре 2016 года Организация выдала поручительство сроком до мая 2026 года ПАО «Сбербанк» в обеспечение договора об открытии кредитной линии АО «Газпромнефть-МНПЗ». Сумма выданного поручительства составила 20 551 849 тыс. руб., 22 168 372 тыс. руб. и 16 952 297 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 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 5 141 919 тыс. руб., 6 510 818 тыс. руб. и 7 882 934 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

В сентябре 2019 года Организация выдала поручительства сроком до сентября 2035 года ООО «СКФ Приразломное» в целях обеспечения исполнения обязательств ООО «Газпром нефть шельф». Сумма выданного поручительства составила 0 тыс. руб., 10 887 771 тыс. руб. и 9 656 281 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

В декабре 2018 года Организация выдала поручительства сроком до декабря 2026 года ООО «Штурман Кошелев» в целях обеспечения исполнения обязательств по договору лизинга ООО «Газпромнефть-Шиппинг». Сумма выданного поручительства составила 3 515 048 тыс. руб., 4 220 197 тыс. руб. и 3 272 486 тыс. руб. на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно.

В ноябре 2016 года Организация выдала поручительства сроком до декабря 2032 года ООО «Штурман Кошелев», ООО «Штурман Скуратов», ООО «Штурман Щербинин» в целях обеспечения исполнения обязательств по договору лизинга ООО «Газпромнефть-Шиппинг». Сумма выданного поручительства составила 31 116 396 тыс. руб. на 31.12.2021 и 35 164 806 тыс. руб. на 31.12.2020.

В сентябре 2020 года Организация выдала гарантию покупателю сроком до 24.09.2025 в целях гарантирования надлежащего исполнения обязательств Продавца Газпромнефть Трейдинг ГмбХ. Сумма выданного поручительства составила 72 125 244 тыс. руб. на 31.12.2021 и 42 032 643 тыс. руб. на 31.12.2020.

В ноябре 2020 года Организация выдала гарантию покупателю сроком до 10.11.2023 в целях гарантирования надлежащего исполнения обязательств Продавца Газпромнефть Трейдинг ГмбХ. Сумма выданного поручительства составила 35 164 751 тыс. руб. на 31.12.2021 и 57 612 149 тыс. руб. на 31.12.2020.

В декабре 2021 года Организация выдала поручительство до даты полного исполнения Сторонами своих обязательств АО «Сбербанк Лизинг» за ООО «Газпромнефть-Ямал» по Договору лизинга. Сумма выданного поручительства составила 9 436 166 тыс. руб. на 31.12.2021.

#### 4.21. Операции со связанными сторонами

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

Перечень связанных сторон составлен исходя из содержания отношений между предприятиями 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), члены Правления, члены Совета директоров;
- Другие связанные стороны.

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

- АО «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».

Основным акционером Организации является ПАО «Газпром». 92,663% акций ПАО «Газпром нефть» принадлежит ПАО «Газпром».

Связанными сторонами по отношению к Организации являются:

- Предприятия группы «Газпром нефть» и иные организации, предусмотренные в перечне предприятий, приведенном на Интернет-ресурсе ПАО «Газпром нефть»: [www.gazprom-neft.ru](http://www.gazprom-neft.ru).

Таблица 20 Информация об операциях со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Преобладающие (участвующие) общества	Другие связанные стороны
<b>2021 год</b>					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	-	1 333 914 894	27 069 764	-	91 386 076
Прочая выручка	4 200	27 950 484	298 523	-	125 576
Незавершенные операции перед связанными сторонами на конец отчетного периода (с учетом НДС)	-	(119 086 295)	(267 751)	-	(2 715 485)
Неоплаченные связанными сторонами операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	291	135 028 008	1 574 534	-	10 084 324
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	20 288 773	1 196 913 879	397 611 022	-	29 957 127
Затраты на приобретенные работы, услуги	9 198 978	109 196 211	43 240 794	-	9 173 140
Закупки капитального характера	-	15 002 749	-	1 535 137	126 340
Незавершенные связанными сторонами операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	342 815	533 997	1 493 936	-	3 310 151
Неоплаченные связанным сторонам операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	(5 465 720)	(311 760 872)	(215 360 254)	-	(834 868)
Приобретение долевых финансовых вложений	-	115 411 223	4 280 530	-	1 409 000
Дивиденды к получению	-	183 745 550	99 374 615	-	39 998
Дивиденды к уплате	226 821 548	1 167 979	-	-	-
Выдано займов	357 000 000	103 478 005	80 836	-	-
Проценты к получению по предоставленным займам	8 962 568	13 041 712	30 334	-	196 444
Незавершенные операции по выданным займам на конец отчетного периода	406 668 040	496 556 123	601 159	-	4 824 433
Краткосрочные займы выданные	406 668 040	103 796 627	2 345	-	-
Долгосрочные займы выданные	-	392 759 496	598 814	-	4 824 433
Получено займов	-	878 690 753	7 461 969	-	29 733
Получено кредитов	-	-	-	-	18 000 000
Проценты к уплате по полученным займам	-	7 618 343	14 119	-	699 933
Проценты к уплате по полученным кредитам	-	-	-	-	287 866
Незавершенные операции по полученным займам и кредитам на конец отчетного периода	-	(359 322 688)	(455 829)	-	(35 029 720)
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(343 265 870)	(455 829)	-	(17 029 720)
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(16 056 818)	-	-	-
Долгосрочные кредиты полученные (включая проценты)	-	-	-	-	(18 000 000)
Прочие доходы	3 675	1 588 850	8 919	-	3 402 781
Прочие расходы	139	7 818 242	26 213	-	3 303 964

Таблица 20 Информация об операциях со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Преобладающие (участвующие) общества	Другие связанные стороны
Незавершенные прочие операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	12 411	992 928	8 382	-	41 833
Неоплаченные прочие операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	(181 457 238)	(2 020 647)	-	-	(3 795)
<b>2020 год</b>					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	-	862 088 553	11 583 698	-	43 016 499
Прочая выручка	3 942	25 202 877	430 665	-	98 961
Незавершенные операции перед связанными сторонами на конец отчетного периода (с учетом НДС)	-	(103 795 193)	(52 553)	-	(59 936)
Неоплаченные связанными сторонами операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	-	67 929 952	952 477	-	4 560 327
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	590 903 484	206 237 964	-	22 169 266
Затраты на приобретенные работы, услуги	3 168 237	90 520 401	44 574 307	-	8 967 209
Закупки капитального характера	-	13 191 638	355 763	-	79 126
Незавершенные связанными сторонами операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	222 461	43 251	1 047 684	-	3 145 300
Неоплаченные связанным сторонам операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	(9 023)	(280 727 717)	(106 821 935)	-	(864 679)
Приобретение долевых финансовых вложений	-	295 621 490	4 966 515	-	991 525
Дивиденды к получению	-	209 983 720	10 409 371	-	39 997
Дивиденды к уплате	112 594 216	579 785	-	-	-
Выдано займов	10 200 000	70 297 715	189 480	-	893 845
Проценты к получению по предоставленным займам	1 778 227	14 245 734	310 218	-	162 732
Незавершенные операции по выданным займам на конец отчетного периода	53 813 057	432 362 516	244 214	-	865 230
Краткосрочные займы выданные	53 813 057	160 542 723	-	-	865 230
Долгосрочные займы выданные	-	271 819 793	244 214	-	-
Получено займов	-	613 641 461	4 596 830	-	-
Проценты к уплате по полученным займам	-	4 107 087	13 222	-	581 774
Проценты к уплате по полученным кредитам	-	-	-	-	1 095 902
Незавершенные операции по полученным займам на конец отчетного периода	-	(203 596 080)	(181 340)	-	(16 436 964)
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(189 141 803)	(181 340)	-	(16 436 964)
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	-	(14 454 277)	-	-	-
Прочие доходы	-	4 583 363	3 370 605	-	1 902
Незавершенные прочие операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	-	60 367 162	5 274	-	30 064
Неоплаченные прочие операции на конец отчетного периода (с учетом НДС)	(22 682 155)	(3 791 326)	(1 353 002)	-	(4 188)

В строках «Незавершенные / неоплаченные связанными сторонами операции на конец отчетного периода» и «Незавершенные / неоплаченные со стороны ПАО «Газпром нефть» операции на конец отчетного периода» Таблицы 20 «Информация об операциях со связанными сторонами» - авансы выданные и авансы полученные, отражены с учетом НДС. По строке «Прочие расходы» отражены членские взносы и взносы на благотворительность в сумме 7 692 280 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 (4 180 497 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2020).

В декабре 2021 года сумма приобретения долевых финансовых вложений в дочерней организации в размере 70 611 000 тыс. руб. новирована в заемное обязательство.

Таблица 21 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами

	За 2021 г.				За 2020 г.			
	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>	<b>(24 901 261)</b>	<b>(734 935 519)</b>	<b>(352 954 386)</b>	<b>45 507 815</b>	<b>(3 249 430)</b>	<b>(255 857 664)</b>	<b>(304 938 152)</b>	<b>11 442 921</b>
Поступления	72 095	728 790 009	27 052 689	88 625 552	34 826	635 031 147	11 692 115	45 102 090
Платежи*	(24 973 356)	(1 463 725 528)	(380 007 075)	(43 117 737)	(3 284 256)	(890 888 811)	(316 630 267)	(33 659 169)
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>(346 796 325)</b>	<b>134 212 533</b>	<b>93 701 991</b>	<b>(1 445 251)</b>	<b>(8 122 342)</b>	<b>(14 137 999)</b>	<b>12 298 546</b>	<b>(768 746)</b>
Поступления	10 203 675	282 323 853	100 025 523	34 798	45 577 658	330 263 131	19 379 673	249 869
Платежи	(357 000 000)	(148 111 320)	(6 323 532)	(1 480 049)	(53 700 000)	(344 401 130)	(7 081 127)	(1 018 615)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>	<b>(65 901 464)</b>	<b>872 231 057</b>	<b>269 689</b>	<b>12 701 649</b>	<b>(87 077 801)</b>	<b>588 856 239</b>	<b>(94 130)</b>	<b>(26 987 699)</b>
Поступления	-	878 690 753	7 461 969	18 059 967	-	612 890 397	4 408 570	44
Платежи	(65 901 464)	(6 459 696)	(7 192 280)	(5 358 318)	(87 077 801)	(24 034 158)	(4 502 700)	(26 987 743)

\* 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 2021 году 284 256 826 тыс. руб. (в сумме 256 194 994 тыс. руб. в 2020 году).

## Вознаграждения основному управленческому персоналу

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

Таблица 22 Вознаграждение основного управленческого персонала

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2021 г.	За 2020 г.
Вознаграждения	1 910 810	2 056 217
Начисления по программе долгосрочной мотивации	1 495 789	74 077
<b>Итого без учета страховых взносов</b>	<b>3 406 599</b>	<b>2 130 294</b>
Страховые взносы	508 776	297 791
<b>Итого</b>	<b>3 915 375</b>	<b>2 428 085</b>

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.

### 4.22. 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 2021 год.

### 4.23. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство находится в стадии становления и характеризуется большим количеством различных налогов и режимов

налогообложения, а также высокой частотой изменений законодательной базы. Положения налогового законодательства могут содержать неопределённости используемых формулировок, которые могут приводить к различному толкованию одних и тех же положений налогоплательщиками и проверяющими органами (в том числе осуществляющими функции налогового контроля в различных субъектах Российской Федерации).

В общем случае в рамках мероприятий налогового контроля проверка правильности исчисления и уплаты налогов может быть осуществлена за период, не превышающий трёх календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом, при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более длительные периоды.

Позиция контролирующих органов также подвержена изменениям с течением времени, в этой связи нельзя исключать риска, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем.

Руководство Группы принимает управленческие решения с учётом действующего налогового законодательства, что подтверждается отсутствием существенных налоговых доначислений за периоды, закрытые налоговыми проверками. В настоящий момент период 2019-2021 гг. для большинства компаний Группы «Газпром нефть» остается открытым для налоговой проверки, и Руководство Группы полагает, что оно разумно оценивает потенциальные риски любых возможных доначислений, связанных 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. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа Компаний Газпром нефть регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В частности, Группой Компаний Газпром нефть было заключено 29 соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций за 2012-2021 гг.

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 Руководство Организации полагает, что такие налоговые обязательства не окажут существенного влияния на показатели Группы.

#### **4.24. 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.



Развитие пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020 году и принятые в связи с этим меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции привели, наряду с прочими факторами, к резкому снижению цен на нефть и обесценению российского рубля. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 года уровень распространения инфекции остается высоким и существует риск введения дополнительных ограничений в последующих периодах, в том числе, в связи с появлением новых разновидностей вируса. В 2021 году экономика России демонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Тем не менее, более высокие цены на некоторых рынках в России и по всему миру способствуют росту инфляции в России. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказала значительное влияние на деятельность и финансовое положение Организации.

Руководство Организации предпринимает надлежащие меры для обеспечения устойчивой и непрерывной деятельности. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Однако руководство уверено, что Организация будет продолжать свою деятельность непрерывно.

Генеральный директор \_\_\_\_\_

А.В. Дюков

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

О.Н. Макрецкая

16 февраля 2022г.



Всего пронумеровано и сброшюровано 64  
(шестьдесят четыре) листов

Президент ООО «ФБК»  
Шапигузов С.М.

Руководитель аудита  
Грибов И.А.

**ФБК**

ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКИЕ КОНСУЛЬТАНТЫ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
Г.Р. № 484589  
Г. МОСКВА